



Правительство Нижегородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.04.2020 № 342

Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020-2024 годы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209-р «О Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года» Правительство Нижегородской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить прилагаемую схему и программу перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020 - 2024 годы.
2. Рекомендовать субъектам электроэнергетики планировать инвестиционную деятельность на территории Нижегородской области с учетом положений схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020 - 2024 годы.
3. Министерству энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области обеспечить размещение схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020 - 2024 годы на официальном сайте Правительства Нижегородской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://www.government-nnov.ru>).
4. Признать утратившими силу:
 - постановление Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2018 г. № 303 «Об утверждении схемы и программы

перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2019 - 2023 годы»;

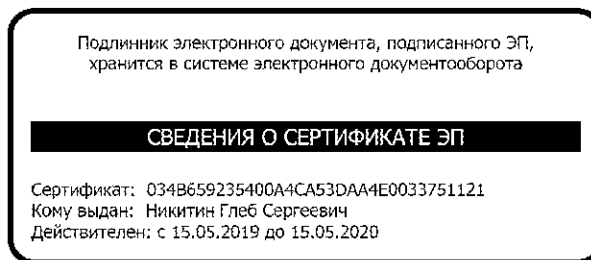
- постановление Правительства Нижегородской области от 18 июля 2018 г. № 529 «О внесении изменений в схему и программу перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2018 - 2022 годы, утвержденные постановлением Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2018 г. № 303»;

- постановление Правительства Нижегородской области от 25 апреля 2019 г. № 233 «О внесении изменений в постановление Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2018 г. № 303».

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Губернатора Нижегородской области Харина А.Н.

6. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

Губернатор



Г.С.НИКИТИН

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Нижегородской области
от 28.04.2020 № 342

**СХЕМА И ПРОГРАММА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
НА 2020 - 2024 ГОДЫ**
(далее - СиПР 2020 - 2024, СиПР)

ВВЕДЕНИЕ

СиПР 2020-2024 разработаны министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области в соответствии с:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- Методическими рекомендациями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 281, и Требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методическими указаниями по устойчивости энергосистем», утвержденными приказом Минэнерго России от 3 августа 2018 г. № 630.

В СиПР 2020-2024 также используются иные термины и определения в значении, установленном национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 57114-2016 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения» и Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937.

За отчетный принимается год, соответствующий отчетному году действующих СиПР ЕЭС 2019-2025 – 2018 год.

Основными целями работы являются разработка предложений по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность, формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики.

Основными задачами работы являются:

- разработка предложений по скоординированному развитию объектов генерации (с учетом демонтажей) и электросетевых объектов номинальным классом напряжения 35 кВ и выше по энергосистеме Нижегородской области на пятилетний период по годам;
- разработка предложений по развитию электрических сетей номинальным классом напряжения 35 кВ и выше по энергосистеме Нижегородской области на пятилетний период для обеспечения надежного функционирования в долгосрочной перспективе;
- обеспечение координации планов развития топливно-энергетического комплекса, в том числе с учетом размещения объектов генерации, использующих возобновляемые источники энергии.
- формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в объекты энергетики, а также создания эффективной и сбалансированной

энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование энергии и энергетических ресурсов на территории Нижегородской области.

Исходными данными для проведения исследования являются: совокупность отчетных данных государственной и отраслевой статистики о функционировании социально-экономической системы Нижегородской области и основных параметров процессов ее энергообеспечения, данные Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы, данные представленные АО «СО ЕЭС», генерирующих, электросетевых компаний о планируемом развитии отдельных объектов электроэнергетики, данные о планируемых к реализации на территории Нижегородской области инвестиционных проектах в области жилищного строительства и промышленности, схемы территориального планирования и генеральные планы городов Нижегородской области, а также данные статистического обследования субъектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность на территории Нижегородской области.

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Площадь территории Нижегородской области составляет 76,6 тыс. кв. км, численность населения – 3,2 млн человек.

Нижегородская область находится почти в центре Европейской части Российской Федерации, на Восточно-Европейской, или Русской равнине, находясь приблизительно на равном удалении (за тысячу с лишним километров) от западных, северных и южных морей.

Нижегородская область граничит на северо-западе с Костромской областью, на северо-востоке – с Кировской, на востоке – с Республикой Марий Эл и Чувашской Республикой – Чувашией, на юге – с Республикой Мордовией, на юго-западе – с Рязанской областью, на западе – с Владимирской и Ивановской областями.

Нижегородская область является одним из крупнейших субъектов Российской Федерации. В состав Нижегородской области входит 39 муниципальных районов (административных районов), 14 городских округов, 53 городских поселения и 275 сельских поселения. Сведения о численности населения Нижегородской области в разрезе муниципальных районов и городских округов Нижегородской области по состоянию на 1 января 2020 г. представлены в таблице 1.

Таблица 1

Численность населения Нижегородской области за 2014-2019 годы, тыс.чел.

Муниципальные районы и городские округа	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Нижегородская область	3281,5	3270,2	3260,3	3247,7	3234,8	3214,6
городской округ город Нижний Новгород	1272,7	1276,6	1275,5	1270,2	1267,5	1261,8
городской округ город Арзамас	105,1	104,8	104,8	104,5	104,1	103,9
городской округ город Бор	122,7	122,0	122,0	121,8	120,9	119,4
городской округ город Выкса	83,9	83,4	83,0	82,7	82,3	81,7
городской округ город Дзержинск	246,1	244,6	243,4	242,0	240,7	239,4
городской округ город Кулебаки	-	-	49,3	48,7	48,2	47,6
городской округ город Первомайск	19,4	19,0	18,7	18,5	18,3	18,1
городской округ город Саров (ЗАТО)	94,1	94,4	94,4	95,1	95,4	95,5
городской округ город Чкаловск	-	-	20,4	20,2	20,0	19,7
городской округ город Шахунья	37,8	37,2	36,6	36,2	35,9	35,3
городской округ Навашинский	-	-	22,8	22,5	22,2	21,9
городской округ Воротынский	-	-	-	-	-	18,0
городской округ Сокольский	-	13,3	13,2	13,1	13,0	12,8
Ардатовский муниципальный район	24,5	23,9	23,7	23,6	23,2	22,9
Арзамасский муниципальный район	42,4	42,3	41,9	41,8	41,5	40,9
Балахнинский муниципальный район	76,8	76,9	76,9	76,6	76,3	75,9
Богородский муниципальный район	67,0	66,3	67,1	68,1	69,5	70,5
Большеболдинский муниципальный район	11,5	11,5	11,3	11,2	11,1	10,9
Большемурашкинский муниципальный район	10,3	10,1	9,9	9,7	9,5	9,5
Бутурлинский муниципальный район	14,0	13,9	13,7	13,6	13,5	13,4
Вадский муниципальный район	14,9	14,7	14,6	14,5	14,3	14,0
Варнавинский муниципальный район	12,9	12,7	12,5	12,4	12,2	12,0
Вачский муниципальный район	18,7	18,4	18,1	17,7	17,6	17,4
Ветлужский муниципальный район	15,4	15,2	15,0	14,8	14,7	14,5
Вознесенский муниципальный район	16,3	15,9	15,7	15,6	15,3	15,1
Володарский муниципальный район	58,5	58,2	58,0	58,0	58,2	58,0
Воротынский муниципальный район	19,3	19,0	18,7	18,5	18,3	-
Воскресенский муниципальный район	20,5	20,0	19,8	19,8	19,7	19,5
Гагинский муниципальный район	11,7	11,5	11,4	11,2	11,1	10,8
Городецкий муниципальный район	89,7	89,2	88,7	88,1	87,2	86,1
Дальнеконстантиновский муниципальный район	22,3	21,8	21,5	21,1	20,9	20,7
Дивеевский муниципальный район	15,9	16,0	16,0	15,9	15,5	15,2
Княгининский муниципальный район	12,0	12,0	11,9	11,9	11,6	11,4

Муниципальные районы и городские округа	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Ковернинский муниципальный район	19,2	19,0	18,7	18,6	18,5	18,3
Краснобаковский муниципальный район	22,2	21,9	21,9	21,8	21,6	21,4
Краснооктябрьский муниципальный район	10,7	10,4	10,2	10,0	9,8	9,4
Кстовский муниципальный район	114,2	115,8	117,4	119,6	121,9	124,1
Кулебакский муниципальный район	50,3	49,8	-	-	-	-
Лукояновский муниципальный район	30,8	30,4	30,2	29,9	29,6	29,1
Лысковский муниципальный район	39,4	39,0	38,6	38,3	38,2	37,8
Навашинский муниципальный район	23,4	23,1	-	-	-	-
Павловский муниципальный район	97,9	96,7	95,9	95,3	94,4	93,2
Перевозский муниципальный район	16,2	16,0	16,1	15,9	15,8	15,6
Пильнинский муниципальный район	20,6	20,3	20,0	19,8	19,5	19,3
Починковский муниципальный район	29,5	29,1	28,8	28,6	28,2	27,9
Семеновский муниципальный район	48,6	48,1	48,1	47,9	47,4	46,9
Сергачский муниципальный район	29,7	29,2	28,8	28,6	28,3	27,8
Сеченовский муниципальный район	14,8	14,6	14,4	14,3	14,2	14,0
Сокольский муниципальный район	13,5	-	-	-	-	-
Сосновский муниципальный район	18,9	18,7	18,4	18,1	17,9	17,8
Спаский муниципальный район	10,2	10,0	9,8	9,7	9,5	9,2
Тонкинский муниципальный район	8,3	8,1	8,0	7,9	7,8	7,6
Тоншаевский муниципальный район	19,3	19,0	18,9	18,9	18,7	18,6
Уренский муниципальный район	29,1	28,8	28,8	28,7	28,5	28,2
Чкаловский муниципальный район	21,0	20,6	-	-	-	-
Шарангский муниципальный район	12,1	11,9	11,8	11,8	11,7	11,6
Шатковский муниципальный район	25,4	24,9	24,5	24,1	23,8	23,3

Климат в Нижегородской области умеренно континентальный. Зима холодная, продолжительная и многоснежная со среднеянварской температурой около -12°C , а лето – сравнительно теплое со среднеиюльской температурой $+19^{\circ}\text{C}$. Более теплыми являются центральные и южные районы. Осадков выпадает в среднем 500 - 550 мм в год. Распределяются они неравномерно: чем дальше на северо-запад, тем осадков больше, а на юго-востоке их меньше и бывают засухи.

По территории Нижегородской области проходит северная граница знаменитого русского чернозема. Европейская темнохвойная тайга к югу сменяется смешанными и широколиственными лесами, появляются большие массивы луговых степей.

Волга делит Нижегородскую область на две основные части: левобережную низинную – Заволжье и правобережную возвышенную, холмистую, изрезанную балками и оврагами.

По территории Нижегородской области протекает более 9000 рек и речек общей протяженностью 32 тыс. км, 600 из них имеют длину более 10 км. Крупные правые притоки Волги – Ока и Сура – судоходны. Основные левые притоки Волги в Нижегородской области – Ветлуга и Керженец. Живописные берега этих рек привлекают любителей водного туризма. Кроме того, на территории Нижегородской области расположены около 3000 озер и водохранилищ.

Город Нижний Новгород – административный центр Нижегородской области – крупный транспортный узел. Разветвленные водные, железнодорожные, автотранспортные магистрали обеспечивают надежные связи с сырьевыми базами и районами – потребителями производимой в Нижегородской области продукции, а также с крупными культурными центрами.

Нижегородская область располагает более 32,4 тыс. км автомобильных дорог общего пользования, более 1,2 тыс. км железнодорожных путей. На территории города Нижнего Новгорода находится международный аэропорт. Кроме того, по территории Нижегородской области проходит около 1,1 тыс. км судоходных водных путей. Основной водной магистралью является Волга – крупнейшая река Европы. После создания каскада ГЭС на ней поддерживаются глубины, необходимые для нормального судоходства. Благодаря Волге, ее притоку Оке и системе каналов Нижегородская область связана с

водными магистралями со всеми морями, омывающими Европейскую часть России (Балтийским, Белым, Азовским, Черным, Каспийским), а также с Москвой, Санкт-Петербургом, Уралом.

Нижегородская область – один из наиболее экономически развитых индустриальных регионов Российской Федерации.

Производство валового регионального продукта в Нижегородской области, за 2018 год достигло 1367,5 млрд руб. в текущих основных ценах.

По объему валового регионального продукта (далее - ВРП) Нижегородская область входит в двадцатку регионов-лидеров среди субъектов Российской Федерации, занимая четырнадцатое место (по данным Росстата по итогам 2016 года).

Информация о социально-экономическом развитии Нижегородской области за 2014-2018 годы представлена в таблице 2.

Таблица 2

Информация о социально-экономическом развитии Нижегородской области за 2014-2018 годы

№ п/п	Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Валовой региональный продукт в основных ценах, млрд рублей	1009,460	1104,643	1160,782	1260,220	1367,5
2.	Валовая добавленная стоимость в основных ценах, %, в т.ч.:	100,0	100,0	100,0	100,0	100
2.1.	Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	4,0	4,2	3,2	3,0	2,7
2.2.	Добыча полезных ископаемых	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.	Обрабатывающие производства	29,1	31,0	30,8	31,0	31,9
2.4.	Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха	4,0	3,8	3,4	3,4	3,3
2.5.	Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений			0,9	0,8	0,9
2.6.	Строительство	7,7	5,8	5,8	5,6	4,8
2.7.	Торговля оптовая и розничная, ремонт автотранспортных средств и мотоциклов	16,7	16,3	15,7	17,5	17,2
2.8.	Транспортировка и хранение	9,9	9,4	7,2	6,7	7,1
2.9.	Деятельность в области информации и связи			3,8	3,7	3,8
2.10.	Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания	1,0	1,0	0,9	1,0	1
2.11.	Деятельность финансовая и страховая	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3
2.12.	Деятельность по операциям с недвижимым имуществом	12,4	14,5	5,2	4,5	4,5
2.13.	Деятельность профессиональная, научная и техническая	-	-	7,2	7,1	6,3
2.14.	Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги	-	-	2,4	2,6	2,7
2.15.	Государственное управление и обеспечение военной безопасности, социальное обеспечение	4,9	4,4	4,3	4,1	4
2.16.	Образование	3,5	3,2	3,2	3,1	3,4
2.17.	Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг	4,8	4,4	4,3	4,3	4,6
2.18.	Деятельность в области культуры, спорта, организации досуга и развлечений	-	-	0,8	0,8	0,9
2.19.	Предоставление прочих видов услуг	1,6	1,6	0,5	0,5	0,5

Промышленность

Объем отгрузки продукции промышленного производства в 2018 году достиг более 1,5 трлн. рублей. Наибольшую долю в промышленном производстве занимают обрабатывающие производства – 90,7% к 2018 году, наименьшую долю занимает водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений – 1,8% к 2018 году.

В Нижегородской области развиты производство нефтепродуктов (34,24% в общем объеме отгрузки продукции обрабатывающих производств), производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов (21,38%), металлургическое производство (14,68%), производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования (7,59%), производство химических веществ и химических продуктов (8,72%), производство пищевых продуктов (7,64%), производство компьютеров, электронных и оптических изделий (5,75%).

Нижегородская область является лидером по производству автобусов (74,6% российского выпуска в 2016 году), на его территории сосредоточено 42,2% российского производства грузовых автомобилей, 18,3% стальных труб.

В Нижегородской области работают такие крупнейшие предприятия, как: ООО Автозавод «ГАЗ» и ПАО «ГАЗ» (выпускаемая продукция: грузовые автомобили, автобусы, легковые автомобили); АО «Выксунский металлургический завод» (трубы стальные, сталь); АО «Арзамасский приборостроительный завод им. П.И. Пландина» (бортовые системы для летательных аппаратов); Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» – филиал АО «Российская самолетостроительная корпорация «МиГ» (авиационная техника военного и гражданского назначения); ПАО Арзамасский машиностроительный завод» (производство военной техники); ПАО «Завод «Красное Сормово» (сухогрузные теплоходы, танкеры); ООО «Павловский автобусный завод» и ПАО «Павловский автобус» (автобусы); АО «СИБУР-Нефтехим» (этилен); ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» (мазут топочный, бензин автомобильный, дизельное топливо); АО «Нижегородский масло-жировой комбинат» (маргарин, майонез).

Нижегородская область обладает уникальным научно-техническим потенциалом в сочетании с мощной образовательной базой. По оценкам независимых экспертов Нижегородская область занимает 4 место в Российской Федерации по инновационному потенциалу (после Москвы, Московской области и Санкт-Петербурга).

Структура промышленности Нижегородской области представлена в таблице 3.

Таблица 3

Структура промышленности Нижегородской области

Виды деятельности	Объем отгруженной продукции за 2018 год, млн рублей	Доля вида деятельности в промышленном производстве, %
Добыча полезных ископаемых	1164,8	0,1
Обрабатывающие производства	1376828,9	90,7
Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	112050,3	7,4
Водоснабжение; Водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	28543,6	1,8

Сельское хозяйство

Объем производства продукции сельского хозяйства в 2018 году сложился на уровне 66,9 млрд рублей (темп роста к 2017 году – 99,6% в сопоставимых ценах).

За 2018 год в нижегородских хозяйствах всех категорий сельхозпроизводителей произведено 120,5 тыс. тонн скота и птицы на убой в живом весе (темп роста 100,4% к 2017 году), 464,9 тыс. тонн молока (рост на 0,8 % к 2017 году), 1 млн 236,2 тыс. шт. яиц птицы (рост на 0,7% к 2017 году), валовой сбор зерна (в весе после доработки) составил 1 млн 151,3 тыс. тонн (снижение на 13,1% к 2017 году), сахарной свеклы собрано 300,6 тыс. тонн (снижение на 2,4% к 2017 году), картофеля – 757,6 тыс. тонн (рост на 2,4 % к 2017 году), овощей – 185,8 тыс. тонн (снижение на 6,6 % к 2017 году).

2. АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

2.1. Характеристика энергосистемы Нижегородской области

Энергосистема Нижегородской области входит в состав объединенной энергетической системы Средней Волги, располагающейся на территории Приволжского федерального округа и включающей, помимо энергосистемы Нижегородской области, энергосистемы восьми субъектов Российской Федерации: Пензенской, Самарской, Саратовской и Ульяновской областей; республик Чувашии, Марий Эл, Мордовии и Татарстана.

Функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Нижегородской области осуществляет Филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистем Нижегородской области» (Нижегородское РДУ).

Зона охвата централизованным электроснабжением составляет 100% от суммарной площади Нижегородской области.

Протяженность воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) и кабельных линий (далее – КЛ), и трансформаторная мощность подстанций (далее – ПС) по классам напряжения 35 кВ и выше на 1 января 2019 г. представлена в таблице 4.

Таблица 4

Протяженность ВЛ, КЛ и трансформаторная мощность ПС по классам напряжения 35 кВ и выше на 1 января 2019 г. (по данным, предоставленным филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское ПМЭС и территориальными сетевыми организациями)

Класс напряжения	Протяженность ВЛ и КЛ, км	Трансформаторная мощность ПС, МВА
500 кВ	791,06	6008,0
220 кВ	1850,13	4641,0
110 кВ	5435,72	6628,8
35 кВ	3064,30	1037,8

Нижегородское ПМЭС осуществляет на территории Нижегородской области передачу электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС). В эксплуатации Нижегородского ПМЭС находятся 2641,19 км линий электропередачи напряжением 220-500 кВ, 23 подстанции напряжением 220-500 кВ общей трансформаторной мощностью 10649,0 МВА, один переключательный пункт 220 кВ и один распределительный пункт 220 кВ.

На территории Нижегородской области осуществляют деятельность 47 организаций, оказывающих услуги по передаче электроэнергии по электрическим сетям на территории Нижегородской области (территориальных сетевых организаций). К наиболее крупным из них относятся:

- Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Нижегородское ПМЭС;
- Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
- АО «Верхне-Волжская энергетическая компания»;
- АО «Саровская Электросетевая Компания»;
- Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала «Трансэнерго» ОАО «РЖД»;
- ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»;
- СЦ «Кстовоэнерго» ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»;
- ООО «Павловоэнерго»;
- ООО «Специнвестпроект»;
- ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова».

Основной объем электрических сетей напряжением 0,4–110 кВ принадлежит ПАО «МРСК Центра и Приволжья» – единой операционной компании с центром ответственности в г. Нижний Новгород, являющейся основным поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям во Владимирской, Ивановской, Калужской, Кировской, Нижегородской, Рязанской и Тульской областях, а также в Республике Марий Эл и Удмуртской Республике.

На территории Нижегородской области осуществляют деятельность на розничном рынке по продаже электрической энергии 4 гарантирующих поставщика:

- АО «Волгаэнергосбыт»;
- АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»;
- ООО «Русэнергосбыт»;
- ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Зоны деятельности гарантирующих поставщиков определены в соответствии с решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23 октября 2006 г. № 11/1 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Нижегородской области».

Зона деятельности АО «Волгаэнергосбыт» определяется границами балансовой принадлежности электрических сетей ПАО «ГАЗ» и границами эксплуатационной ответственности электрических сетей ООО «Электросети» и АО «Энергосетевая компания».

Зона деятельности ООО «Русэнергосбыт» определяется границами балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «РЖД» на территории Нижегородской области по снабжению электрической энергией потребителей (юридических и физических лиц), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ОАО «РЖД».

Зона деятельности АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ», г. Саров Нижегородской области – на территории Нижегородской области в пределах закрытой зоны г. Сарова (в границах балансовой принадлежности электрических сетей АО «Саровская Электросетевая Компания», г. Саров Нижегородской области).

Зона деятельности ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» – вся территория Нижегородской области за исключением зон действия ООО «Русэнергосбыт», АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» г. Саров, АО «Волгаэнергосбыт».

К крупным генерирующим компаниям, осуществляющим деятельность на территории Нижегородской области, относятся:

- Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»;
- АО «Волга»;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- Филиал ПАО «РусГидро» – «Нижегородская ГЭС»;
- АО «Саровская Генерирующая Компания»;
- ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».

По состоянию на 1 января 2019 г. в энергетический комплекс области входят объекты генерации – пять ТЭЦ установленной электрической мощностью 2098 МВт, одна ГЭС установленной электрической мощностью 523 МВт, а также электростанция промпредприятия ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» с установленной электрической мощностью 36 МВт; Нижегородская ГРЭС им. А. В. Винтера АО «Волга» установленной мощностью 112 МВт, ГПЭС ОАО «Инженерный центр» установленной электрической мощностью 1,546 МВт; 397 линий электропередачи класса напряжения 110–500 кВ, 205 трансформаторных подстанций и распределительных устройств класса напряжения 110 - 500 кВ.

Общая установленная электрическая мощность электрических станций на 1 января 2019 г. составляет 2770,546 МВт.

2.2. Отчетная динамика потребления электроэнергии в Нижегородской области и структура потребления электрической энергии

Динамика потребления электрической энергии Нижегородской области представлена в таблице 5 и на рисунке 1.

Таблица 5

Динамика потребления электрической энергии в Нижегородской области

Показатель	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	20526	19695	20132	20735	20824
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	-1509	-831	437	603	89
Среднегодовые темпы прироста, %	-6,8	-4,0	2,2	3,0	0,4

Рисунок 1



В период с 2014 по 2015 год в Нижегородской области наблюдалось снижение потребления электрической энергии. За последние три года наметилась тенденция роста. По итогам 2018 года потребление электроэнергии в энергосистеме Нижегородской области составило 20824 млн кВт·ч, что на 0,4% больше объема аналогичного показателя за предыдущий период.

В таблице 6 приведена структура потребления электрической энергии Нижегородской области по видам экономической деятельности за 2014-2018 годы.

Структура потребления электрической энергии Нижегородской области по видам экономической деятельности за 2014-2018 годы

Код строки	Направления отпуска электрической энергии по видам экономической деятельности потребителей (по ОКВЭД)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Сельское хозяйство, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	210,7	180,6	159,9	141,2	146,0
1.1.	Рыболовство и рыбоводство	0,6	0,4	0,4	0,8	1,2
2.	Добыча полезных ископаемых	0,2	0,1	0,1	4,2	3,7
3.	Обрабатывающие производства	5 172,5	5 311,0	5 274,6	5 675,7	5 630,6
3.1.	Обработка древесины и производство изделий из дерева и пробки, кроме мебели, производство изделий из соломки и материалов для плетения Производство бумаги и бумажных изделий	1 311,1	966,3	767,3	755,9	804,6
3.2.	Производство кокса и нефтепродуктов	901,6	855,0	978,8	1 032,9	953,1
3.3.	Производство химических веществ и химических продуктов	60,3	639,6	746,1	783,4	828,8
3.4.	Производство металлургическое	1 527,3	1 601,5	1 541,9	1 637,0	1 569,8
3.5.	Производство компьютеров, электронных и оптических изделий Производство электрического оборудования	32,1	25,5	34,2	0,0	0,0
3.6.	Производство машин и оборудования, не включенных в другие группировки	1 041,6	949,9	936,0	748,5	767,2
3.7.	Производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов. Производство прочих транспортных средств и оборудования	94,8	90,8	107,6	73,6	86,5
4.	Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха. Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	3 411,0	4 579,5	4 582,9	4 371,0	4 365,1
4.1.	Потребление бытовых организаций	2 093,3	3 178,5	3 309,7	3 155,1	3 120,9
4.2.	Собственные нужды электростанций, кроме электростанций промышленных предприятий	903,1	968,8	949,5	905,9	930,3
4.3.	Потери ВНЭС	414,6	432,1	323,7	310,0	313,9
5.	Строительство	112,9	92,5	93,1	112,4	111,4
6.	Транспортировка и хранение. Деятельность в области информации и связи	2 590,7	1 910,0	2 313,4	2 980,5	3 290,3
6.1.	Деятельность железнодорожного транспорта	705,0	706,1	696,9	707,0	747,9
6.2.	Деятельность городского электрического транспорта				2,6	96,1
6.3.	Деятельность трубопроводного транспорта	1 658,5	1 030,7	1 474,0	2 128,0	2 293,5
7.	Торговля оптовая и розничная, ремонт автотранспортных средств и мотоциклов Прочие виды экономической деятельности	4 134,7	2 821,9	2 849,0	2 625,9	2 628,6
8.	Население и приравненные к нему группы потребителей	2 909,7	2 805,9	2 875,2	2 906,5	2 854,8
9.	Потребление электроэнергии энергосистемы	20 525,7	19 695,0	20 132,1	20 734,9	20 823,6

2.3. Перечень и характеристика основных крупных потребителей электрической энергии в Нижегородской области

На территории Нижегородской области на основании сведений территориальных сетевых организаций осуществляют деятельность 10 крупных потребителей.

Среди них доминируют промышленные предприятия, в том числе – предприятия обрабатывающей промышленности, предприятия химии и нефтепереработки, целлюлозно-бумажных производств, а также транспортного машиностроения и связанных с ним производств, включая предприятия оборонно-промышленного комплекса и металлургии.

В таблице 7 представлены данные о потреблении электрической энергии, заявленных и фактических значениях максимального потребления электрической мощности крупных потребителей Нижегородской области.

Таблица 7

Потребление электрической энергии и максимальное потребление электрической мощности крупных потребителей Нижегородской области

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности	Потребление электрической энергии, млн кВт·ч										Максимальное потребление электрической мощности, МВт									
			фактическое					планируемое					заявленный/фактический					планируемый				
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024		
1.	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Транспорт	1024,5	1682,8	1858,0	2079,3	1691,3	1467,2	1234,1	1234,1	1234,1	116,6/116,6	192,1/192,1	212,1/212,1	237,4/237,4	192,5	167,5	140,9	140,9	140,5		
2.	Группа «ГАЗ»	Транспортное машиностроение	информация не предоставлена собственником																			
3.	АО «Выксунский металлургический завод»	Металлургия	1433,0	1515,0	1446,0	1422,0	1580,0	1870,0	2050,0	2500,0	3700,0	323,13/237	323,13/251	323,13/253	323,13/260	270,0	290,0	320,0	520,0	536,0		
4.	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	Транспорт	708,1	715,8	745,8	724,4	724,4	724,4	724,4	724,4	724,4	666,8/186,2	666,8/179,9	666,8/179,5	668,0/173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5		
5.	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	Нефтехимия	информация не предоставлена собственником																			
6.	АО «Транснефть Верхняя Волга»	Нефтехимия	информация не предоставлена собственником																			
7.	АО «Волга»	Прочие обрабатывающие производства	информация не предоставлена собственником																			
8.	ООО «РусВинил»	Нефтехимия	684,0	732,5	774,2	789,6	793,0	817,0	793,0	813,8	793,0	93,0/93,0	95,0/95,0	98,0/98,0	97,0/97,0	96,0	98,0	105,0	105,0	105,0		
9.	АО «СИБУР-Нефтехим»	Нефтехимия	информация не представлена собственником																			
10.	ПАО «Русполимет»	Металлургия	84,6	96,9	97,8	100,9	102,9	104,9	107,0	109,2	111,4	11,0/12,4	13,0/13,1	14,0/13,4	14,0/13,1	15,0	16,2	17,4	18,7	20,1		

2.4. Динамика изменения максимума потребления электрической мощности

В таблице 8 представлена динамика изменения собственного максимума потребления электрической мощности энергосистемы Нижегородской области за 5-летний период по данным АО «СО ЕЭС».

Таблица 8

Динамика изменения собственного максимума потребления Нижегородской области

Показатель	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Потребление, МВт	3590,87	3249,95	3443,82	3373,90	3326,16
Абсолютный прирост максимума потребляемой электрической мощности, МВт	-107,11	-340,92	193,87	-69,92	-47,74
Среднегодовые темпы прироста, %	-2,9	-9,5	6,0	-2,0	-1,41
Число часов использования максимума потребляемой электрической мощности, ч	5716	6060	5846	6146	6261

Максимальное потребление электрической мощности в 2018 году в энергосистеме Нижегородской области составило 3326,16 МВт (исторический максимум – 4153 МВт в 1990 году).

В период 2014 - 2015 годов и 2017 - 2018 годов наблюдалось снижение максимума потребления электрической мощности, в 2016 году имел место рост максимума потребления электрической мощности.

На общее снижение потребления электрической мощности в указанные периоды среди прочих факторов оказало влияние снижение объемов потребления промышленными предприятиями, в том числе ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород».

2.5. Структура установленной электрической мощности электростанций энергосистемы Нижегородской области

По состоянию на 1 января 2019 г. установленная мощность электростанций Нижегородской области составила 2770,546 МВт.

Структура установленной электрической мощности на территории Нижегородской области приведена в таблице 9 (по данным АО «СО ЕЭС») и на рисунке **Ошибка! Источник ссылки не найден.**

Таблица 9

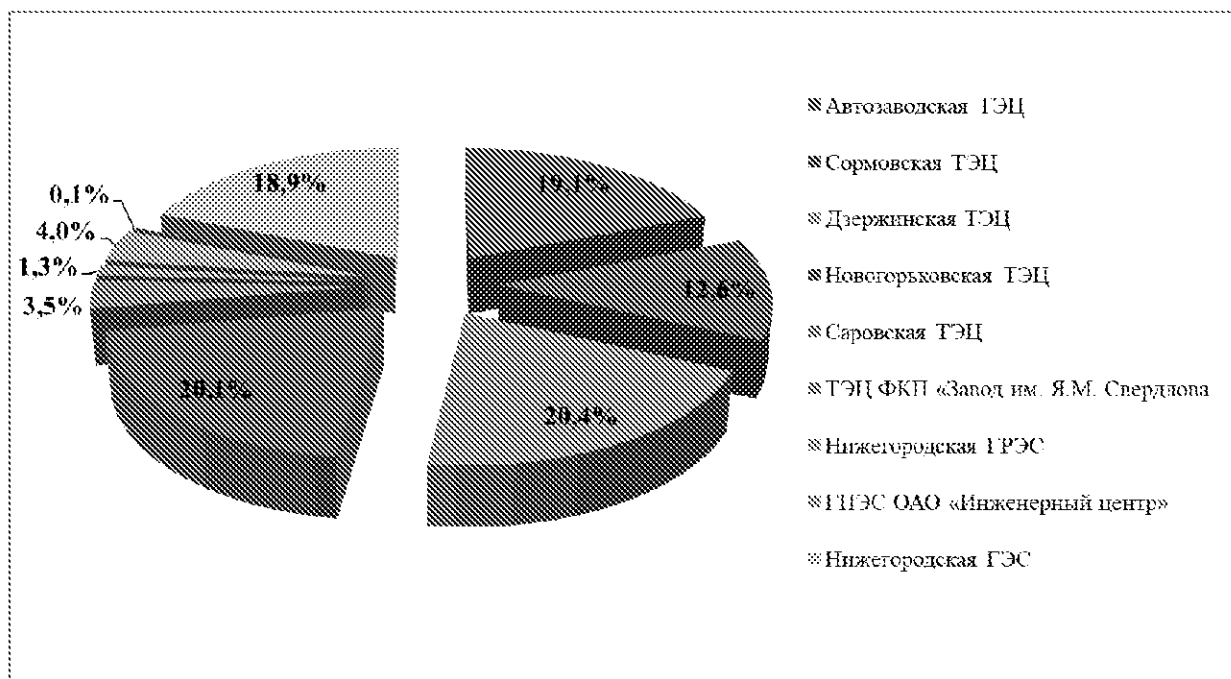
Структура установленной электрической мощности на территории Нижегородской области по состоянию на 1 января 2019 г.

Наименование объекта	Установленная мощность, МВт	Структура, %
ВСЕГО, в т.ч.:	2770,546	100,0
ТЭС, т.ч.:	2246	81,1
Автозаводская ТЭЦ	530	19,1
Сормовская ТЭЦ	350	12,6
Держинская ТЭЦ	565	20,4
Новогорьковская ТЭЦ	557	20,1
Саровская ТЭЦ	96	3,5

Наименование объекта	Установленная мощность, МВт	Структура, %
ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова	36	1,3
Нижегородская ГРЭС	112	4,0
ГПЭС ОАО «Инженерный центр»	1,546	0,1
ГЭС, в т.ч.:	523	18,9
Нижегородская ГЭС	523	18,9

Рисунок 2

Структура установленной электрической мощности электростанций на территории Нижегородской области по состоянию на 1 января 2019 г.



В таблице 10 приведены сведения об изменении установленной мощности на электростанциях за 2018 год.

Таблица 10

Сведения об изменении мощности на электростанциях за 2018 г.

Наименование электростанции	Номер блока	Тип оборудования	Вид топлива	Установленная мощность блока до изменений, МВт	Месяц, год изменения мощности	Тип изменения	Установленная мощность блока после изменений, МВт
Нижегородская ГЭС (Филиал «Нижегородская ГЭС» ПАО «РусГидро»)	ГА №8	Турбина поворотнo-лопастная осевая, К-510-ВБ-900	-	65	Ноябрь 2018 года	перемаркировка	68
ГПЭС ОАО «Инженерный центр»	ГПУ ст. №1	PETRA 1250 INB	Природный газ	1,003	Май 2018	вывод из эксплуатации	0
ГПЭС ОАО «Инженерный центр»	ГПУ ст. №2	PETRA 1250 INB	Природный газ	1,003	Май 2018	вывод из эксплуатации	0
Автозаводская ТЭЦ	ТА ст. № 3	ВР-25-1 / Т-2-25-2	Мазут	25	Январь 2019	вывод из эксплуатации	0
Автозаводская ТЭЦ	ТА ст. № 4	АТ-25-1 / Т-2-25-2	Природный газ	25	Январь 2019	вывод из эксплуатации	0
Саровская ТЭЦ	ТА ст. №8	ПТ-25-90/10М	Природный газ	0	Январь 2019	Ввод в эксплуатацию	25

2.6. Состав существующих электростанций

ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Автозаводская ТЭЦ – одно из ключевых энергетических предприятий г. Нижнего Новгорода. Автозаводская ТЭЦ расположена в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по адресу пр. Ленина, 88. Введена в эксплуатацию 4 ноября 1931 г. С октября 2004 года входит в группу компаний «Волгаэнерго», которая находится под управлением крупнейшей независимой энергетической компании АО «ЕвроСибЭнерго».

На Автозаводской ТЭЦ с 1 января 2019 г. выведены из эксплуатации ТА ст. № 3, 4 установленной мощностью 25 МВт каждый. По состоянию на 1 января 2019 г. установленная электрическая мощность Автозаводской ТЭЦ составляет 530 МВт.

Автозаводская ТЭЦ предназначена для энергоснабжения крупнейшего автомобилестроительного предприятия ПАО «Горьковский автомобильный завод» входящего в Группу «ГАЗ», а также жилищно-коммунального сектора г. Нижнего Новгорода.

Основные технико-экономические показатели работы Автозаводской ТЭЦ в 2014 - 2018 годах представлены в таблице 11.

Таблица 11

Основные технико-экономические показатели работы Автозаводской ТЭЦ

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	580	580	580	580	580
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	1 665,60	1654,66	1569,25	1562,22	1877,19
	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	514,175	410,317	400,638	439,714	622,046
	тоже в % от суммарной выработки	%	30,9	24,8	25,5	28,2	33,1
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	1 421,70	1414,20	1332,90	1319,20	1 619,44
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	263,261	247,791	244,245	250,823	254,249
	тоже в % от суммарной выработки	%	15,8	15,0	15,6	16,1	13,5
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	117,900	114,205	115,172	115,574	130,730
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	7,1	6,9	7,3	7,4	7,0
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	2872	2853	2706	2693	3237

Сормовская ТЭЦ

Сормовская ТЭЦ – одно из ключевых предприятий энергетики в г. Нижнем Новгороде. Площадка Сормовской ТЭЦ расположена по адресу г. Нижний Новгород ул. Коминтерна, 45. Входит в состав филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс». Сормовская ТЭЦ была введена в эксплуатацию в 1974 году. В 1981 году вошла в строй вторая очередь.

По состоянию на 1 января 2019 г. суммарная установленная электрическая мощность Сормовской ТЭЦ равна 350 МВт.

Сормовская ТЭЦ предназначена для обеспечения тепловой энергией потребителей Сормовского, Московского и Канавинского районов г. Нижнего Новгорода.

Основные технико-экономические показатели работы Сормовской ТЭЦ в 2014 - 2018 годах представлены в таблице 12.

Таблица 12

Основные технико-экономические показатели работы Сормовской ТЭЦ

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	892,1	890,6	823,9	676,0	789,7
	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	388,2	387,8	302,2	218,4	280,3
	тоже в % от суммарной выработки	%	43,5	43,5	36,7	32,3	35,5
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	774,6	776,3	713,2	576,2	682,0
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	117,5	114,4	110,7	99,8	107,7
	тоже в % от суммарной выработки	%	13,2	12,8	13,4	14,8	13,6
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	65,8	63,0	55,9	46,3	53,9
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	7,4	7,1	6,8	6,9	6,8
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	2549,0	2545,0	2354,0	1931,5	2256,2

Дзержинская ТЭЦ

Дзержинская ТЭЦ – одно из крупнейших энергетических предприятий Нижегородской области. Площадка станции расположена в г. Дзержинск Нижегородской области. С 1 октября 2007 г. входит в состав филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».

По состоянию на 1 января 2019 г. суммарная установленная электрическая мощность Дзержинской ТЭЦ равна 565 МВт.

Дзержинская ТЭЦ предназначена для снабжения паром и горячей водой предприятий и жилых микрорайонов г. Дзержинска.

Основные технико-экономические показатели работы Дзержинской ТЭЦ в 2014 - 2018 годах представлены в таблице 13.

Таблица 13

Основные технико-экономические показатели работы Дзержинской ТЭЦ

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	565,0	565,0	565,0	565,0	565,0
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	1969,2	2114,4	1700,8	1351,5	1427,2
	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	1209,4	1384,9	969,8	681,0	747,9
	тоже в % от суммарной выработки	%	61,4	65,5	57,0	50,4	52,4
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	1799,3	1946,5	1558,4	1226,3	1292,9
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	170,0	167,9	142,4	125,2	134,2
	тоже в % от суммарной выработки	%	8,6	7,9	8,4	9,3	9,4
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	100,1	103,0	78,9	65,6	72,1
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	5,1	4,9	4,6	4,9	5,1
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	3485,0	3742,0	3010,0	2392,1	2526,0

Новогорьковская ТЭЦ

Новогорьковская ТЭЦ располагается в промышленной зоне г. Кстово Нижегородской области и входит в состав филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс». Новогорьковская ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1956 году.

Новогорьковская ТЭЦ является энергетическим центром Кстовского промышленного узла и обеспечивает потребности в электроэнергии, тепле и паре промышленных и сельскохозяйственных предприятий и населения города.

По состоянию на 1 января 2019 г. суммарная установленная электрическая мощность Новогорьковской ТЭЦ равна 557 МВт.

Основные технико-экономические показатели работы Новогорьковской ТЭЦ в 2014 - 2018 годах представлены в таблице 14.

Таблица 14

Основные технико-экономические показатели работы Новогорьковской ТЭЦ

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	227,1	548,3	548,3	557,0	557,0
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	687,9	2478,6	3272,2	3334,1	2810,4
	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	220,8	1923,5	2464,4	2649,9	2156,1
	тоже в % от суммарной выработки	%	32,1	77,6	75,3	79,5	76,7
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	558,2	2303,6	3068,6	3128,5	2625,7
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	129,7	215,2	233,1	228,6	207,3
	тоже в % от суммарной выработки	%	18,9	8,7	7,1	6,9	7,4
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	56,0	116,4	138,5	136,9	117,4
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	8,2	4,7	4,2	4,1	4,2
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	3029,0	4521,0	5968,0	5993,6	5045,6

Саровская ТЭЦ

Саровская ТЭЦ расположена в г. Сарове Нижегородской области по адресу Варламовская дорога, 31. Саровская ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1951 году. АО «Саровская Генерирующая Компания» – дочернее общество АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» – единственный производитель тепловой и электрической энергии в закрытом административном территориальном образовании г. Саров.

На Саровской ТЭЦ с 1 января 2019 г. введен в работу ТА ст. № 8 (ПТ-25-90/10М) установленной мощностью 25 МВт. По состоянию на 1 января 2019 г. суммарная установленная электрическая мощность Саровской ТЭЦ равна 96 МВт.

Саровская ТЭЦ предназначена для обеспечения надежного электроснабжения потребителей г. Сарова, в том числе крупнейшего предприятия – ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ».

Основные технико-экономические показатели работы Саровской ТЭЦ в 2014 - 2018 годах представлены в таблице 15.

Таблица 15

Основные технико-экономические показатели работы Саровской ТЭЦ

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	71	71	71	71	71
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	418,04	407,32	382,86	425,85	433,90
	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	57,021	39,979	38,325	59,876	58,438
	тоже в % от суммарной выработки	%	13,64	9,82	10,01	14,03	13,47
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	361,31	355,15	335,26	384,19	390,08
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	56,739	56,519	52,105	46,078	48,464
	тоже в % от суммарной выработки	%	13,6	13,9	13,6	10,8	11,2
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	14,959	13,946	12,730	12,456	12,239
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	3,6	3,4	3,3	2,9	2,8
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	5888	5737	5392	6009	6111

ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»

ЭСПП ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» расположена в г. Дзержинск Нижегородской области по адресу пр. Свердлова, 4.

По состоянию на 1 января 2019 г. суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» равна 36 МВт.

ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» предназначена для обеспечения тепло- и электроснабжения крупнейшего химического предприятия – ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».

Основные технико-экономические показатели работы ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» в 2014 - 2018 годах представлены в таблице 16.

Таблица 16

Основные технико-экономические показатели работы ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	36	36	36	36	36
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	83,8	48,4	73,03	68,26	70,35
	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч					
	тоже в % от суммарной выработки	%	0	0	0	0	0
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	69,0	37,6	59,83	54,52	54,68
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	14,8	12,57	13,2	13,74	13,7
	тоже в % от суммарной выработки	%	21,4	26	18,1	20,1	19,5
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	1,69	1,23	1,5	1,57	1,56
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	1,9	2,5	2,1	2,3	2,2
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	8457	8464	8538	8535	8513

Нижегородская ГРЭС им. А. В. Винтера АО «Волга»

Нижегородская ГРЭС им. А. В. Винтера – государственная районная электростанция расположена в г. Балахна Нижегородской области, одна из старейших в России, построенная по плану ГОЭЛРО. Нижегородская ГРЭС введена в эксплуатацию 6 сентября 1925 г. В настоящее время входит в состав АО «Волга».

По состоянию на 1 января 2019 г. суммарная установленная электрическая мощность Нижегородской ГРЭС им. А. В. Винтера равна 112 МВт.

Нижегородская ГРЭС предназначена для тепло- и электроснабжения промышленных предприятий и населения г. Балахны и пос. Правдинск.

Основные технико-экономические показатели работы Нижегородской ГРЭС в 2014 - 2018 годах представлены в таблице 17.

Таблица 17

Основные технико-экономические показатели работы Нижегородской ГРЭС

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	112	112	112	112	112
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	519,452	638,303	662,900	637,310	710,144
	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	197,872	349,068	303,403	293,048	289,469
	тоже в % от суммарной выработки	%	38,09	54,69	45,77	45,98	40,76
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	432,820	544,675	569,987	557,192	617,142
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	86,632	108,134	109,392	94,786	108,004
	тоже в % от суммарной выработки	%	16,68	16,9	16,5	14,9	15,2
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	34,864	48,615	46,255	38,254	45,528
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	6,7	7,6	7,0	6,0	6,4

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	4638	5699	5919	5690	6341

ГПЭС ОАО «Инженерный центр»

ГПЭС ОАО «Инженерный центр» расположена в г. Бор Нижегородской области по адресу п. Октябрьский, ул. Молодежная, 1 Б. Основным направлением деятельности компании – развитие малой энергетики в Нижегородской области.

По состоянию на 1 января 2019 г. суммарная установленная электрическая мощность ГПЭС ОАО «Инженерный центр» равна 1,546 МВт.

ГПЭС ОАО «Инженерный центр» предназначена для обеспечения тепло- и электроснабжения жилищно-коммунального сектора г. Бор.

Основные технико-экономические показатели работы ГПЭС ОАО «Инженерный центр» в 2014 - 2018 годах представлены в таблице 18.

Таблица 18

Основные технико-экономические показатели работы ГПЭС ОАО «Инженерный центр»

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	3,552	3,552	3,552	3,552	1,546
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	25,97	24,57	16,11	12,71	10,10
	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	-	-	-	-	-
	тоже в % от суммарной выработки	%	-	-	-	-	-
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	24,57	23,19	14,95	11,70	9,61
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	1,392	1,38	1,16	1,008	0,882
	тоже в % от суммарной выработки	%	5,36	5,6	7,2	7,9	8,4
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	0,888	0,883	0,725	0,632	0,543
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	3,4	3,6	4,5	5,0	5,4
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	7356	6917	4535	3578	4581

Нижегородская ГЭС

Нижегородская ГЭС – гидроэлектростанция на реке Волге у города Заволжье в Городецком районе Нижегородской области. Нижегородская ГЭС является четвертой ступенью Волжско-Камского каскада электростанций.

По состоянию на 1 января 2019 г. суммарная установленная мощность Нижегородской ГЭС составляет 523 МВт.

Основные технико-экономические показатели работы Нижегородской ГЭС в 2014 - 2018 годах представлены в таблице 19.

Таблица 19

Основные технико-экономические показатели работы Нижегородской ГЭС

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	520	520	520	520	523
2.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	1 281,19	1168,66	1491,62	2248,84	1907,17
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	1 271,45	1159,10	1481,74	2236,69	1896,12
4.	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	9,732947	18,87	19,26	22,68	21,38
	тоже в % от суммарной выработки	%	0,8	1,6	1,3	1,0	1,1
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	9,73	9,55	9,88	12,15	11,05
5.	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды	%	0,8	0,8	0,7	0,5	0,6
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	2464	2 247	2 868	4 325	3 668

Сводные данные о составе и параметрах оборудования электростанций по состоянию на 1 января 2019 г. приведены в таблице 20.

Таблица 20

Общая характеристика генерирующего оборудования энергосистемы Нижегородской области на 1 января 2019 г.

ст. №	Электростанция и месторасположение объектов генерации	Энергоблок (с указанием типов оборудования)	Год ввода (реконструкции)	Установленная мощность, МВт
АО «Саровская Генерирующая Компания»				
1.	Саровская ТЭЦ (АО «СГК») г.Саров Нижегородской области	Турбоагрегат № 1 (П-4-35/5 «Лаваль»)	1951	4
2.		Турбоагрегат № 2 (П-4-35/5 «Лаваль»)	1952	4
3.		Турбоагрегат № 3 (П-4-35/5 «Лаваль»)	1953	4
4.		Турбоагрегат № 4 (П-4-35/5 «Лаваль»)	1953	4
5.		Турбоагрегат № 6 (ВПТ-25-4)	1961	30
6.		Турбоагрегат № 7 (ПР-25-90/10/0,9)	1970	25
7.		Турбоагрегат № 8 (ПТ-25-90/10М)	2019	25
ОАО «Инженерный центр»				
1.	Энергоцентр по производству тепловой и электрической энергии, городской округ город Бор, п. Октябрьский, ул. Молодежная, 1Б	Когенераторная установка типа MTU MDE AE16V4000 (MTU16V4000L62)	2007	1,546
АО «Волга»				
1.	Энергетический комплекс Нижегородская ГРЭС АО «Волга» Нижегородская область г. Балахна, ул. Свердлова	Р-32-130/13	1968	32
2.		ПТ-80/100-130/13	1983	80
Филиал ПАО «РусГидро» – «Нижегородская ГЭС»				
1.	Нижегородская ГЭС Нижегородская область, г.Заволжье, ул.Привокзальная, 14	К 510-ВВ-900	1955	65
2.		К 510-ВВ-900	1955	65
3.		К 510-ВВ-900	1955	65
4.		К 510-ВВ-900	1955	65
5.		К 510-ВВ-900	1956	65
6.		К 510-ВВ-900	1956	65
7.		К 510-ВВ-900	1956	65
8.		К 510-ВВ-900	1956	68
ООО «Автозаводская ТЭЦ»				
5.	Автозаводская ТЭЦ, 603004, г. Н.Новгород, пр. Ленина, 88	ВТ-25-4 / ТВ-2-30-2	1952 /1952	25
6.		ВТ-25-4 / ТВ-2-30-2	1954 /1953	25
7.		Т-100-130 / ТВФ-100-2	1965 /1965	100
8.		Т-100-130 / ТВФ-100-2	1966 /1966	100
9.		ПТ-60-130/13 / ТВФ-63-2	1974 /1974	60
10.		ПТ-60-130/13 / ТВФ-63-2	1976 /1976	60
11.		ПТ-60-130/13 / ТВФ-63-2	1976 /1976	60
12.		Т-100/120-130-3 / ТВФ-120-2	1978 /1978	100

ст. №	Электростанция и месторасположение объектов генерации	Энергоблок (с указанием типов оборудования)	Год ввода (реконструкции)	Установленная мощность, МВт
Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»				
1.	Новогорьковская ТЭЦ, г. Кстово	GT13E2	2014	176,2
2.		GT13E2	2014	175,8
6.		ПТ-65/75-130/13	2001	65
8.		ПТ-140/165-130/15	1990	140
1.	Дзержинская ТЭЦ, г. Дзержинск	ПТ-65/75-130/13	1961	60
2.		ПТ-80/100-130/13	1993	80
3.		V 94.2	2006	150
4.		T-30/45-1,45	2006	30
5.		T-100/120-130-3	1977	110
6.		ПТ-135/165-130/15	1984	135
1.	Сормовская ТЭЦ, г. Нижний Новгород	ПТ-65/75-130/13	1974 (2010)	65
2.		ПТ-65/75-130/13	1975 (2010)	65
3.		T-100/120-130-3	1978	110
4.		T-110/120-130-4	1981	110
ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»				
1.	ТЭЦ ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» г.Дзержинск	P-12-35/5	1966	12
2.		P-12-35-/5M	1979	12
3.		P-12-35/5M	1980	12

2.7. Структура выработки электроэнергии

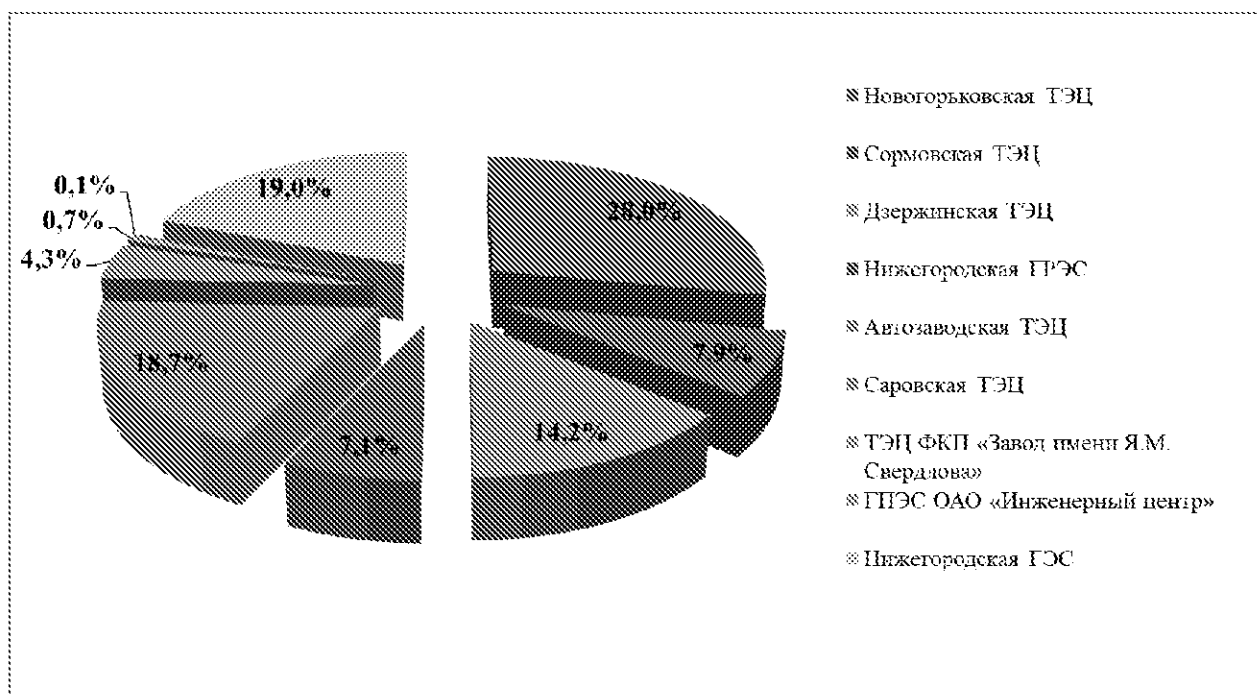
В таблице 21 и на рисунке **Ошибка! Источник ссылки не найден.** приведена динамика и структура выработки электроэнергии в Нижегородской области по электростанциям.

Таблица 21

Выработка электроэнергии в Нижегородской области в 2017 - 2018 годах

Тип электростанций	Генерирующие компании	Наименование электростанции	Выработка электроэнергии, млрд кВт·ч	
			2017	2018
ТЭС	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т плюс»	Новогорьковская ТЭЦ	3,334	2,810
		Сормовская ТЭЦ	0,676	0,790
		Дзержинская ТЭЦ	1,352	1,427
	АО «Волга»	Нижегородская ГРЭС	0,637	0,710
	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	1,562	1,877
	АО «Саровская Генерирующая Компания»	Саровская ТЭЦ	0,426	0,434
	ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова»	ТЭЦ ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова»	0,068	0,070
ОАО «Инженерный центр»	ГПЭС ОАО «Инженерный центр»	0,012	0,010	
ГЭС	Филиал ПАО «РусГидро» – «Нижегородская ГЭС»	Нижегородская ГЭС	2,249	1,907
Суммарная выработка электроэнергии электростанциями Нижегородской области			10,316	10,035

Структура выработки электроэнергии в Нижегородской области за 2018 год по электростанциям



2.8. Характеристика балансов электрической энергии и мощности

Баланс электрической энергии (мощности) обеспечивается за счет собственной выработки электрической энергии ТЭС и Нижегородской ГЭС в области, которая составляет не более 50% от потребления электрической энергии, и за счет перетоков электроэнергии и мощности по межсистемным линиям электропередачи из смежных энергосистем.

Максимальное потребление электрической мощности энергосистемы в 2018 году составило 3326,16 МВт, что на 1,41 % ниже максимума потребления электрической мощности в 2017 году (3373,9 МВт). При этом за рассматриваемый период наибольшая собственная нагрузка энергосистемы Нижегородской области была зафиксирована в 2014 году и составила 3590,87 МВт.

Фактический баланс электроэнергии и фактический баланс мощности энергосистемы Нижегородской области на час максимального потребления электрической мощности за период с 2014 по 2018 годы приведены в таблице 22.

Таблица 22

Балансы электрической энергии и мощности

Показатель	Единицы измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Баланс электрической мощности						
ПОТРЕБНОСТЬ						
Максимальное потребление электрической мощности (на час максимума ЭС)	МВт	3590,87	3249,95	3443,82	3373,9	3326,16
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность (на час максимума ЭС), в т.ч.	МВт	2439	2782,3	2782,3	2782,3	2795,55
ГЭС и ГАЭС	МВт	520	520	520	520	523
ТЭС	МВт	1919	2262,3	2262,3	2262,3	2272,55

Показатель	Единицы измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Ограничения мощности на час максимума потребляемой электрической мощности	МВт	44,8	40,02	25	28,88	34,67
ИТОГО покрытие максимума потребляемой электрической мощности	МВт	1684,97	1879,75	1461,63	1568,44	1424,52
ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-)	МВт	-1905,9	-1370,2	-1982,19	-1805,46	-1901,64
Фактический резерв	МВт	595,36	357,7	968,05	916,57	1191,29
Баланс электрической энергии						
Потребление электрической энергии по территории энергосистемы	млн кВт·ч	20525,7	19695	20132,1	20734,9	20823,6
Выработка, в т.ч.	млн кВт·ч	7531,1	9400,9	9976,6	10307,8	10036,1
ГЭС	млн кВт·ч	1281,2	1168,7	1491,6	2248,8	1907,2
ТЭС	млн кВт·ч	6249,9	8232,2	8485	8059,0	8128,9
Сальдо перетоков	млн кВт·ч	12994,6	10294,1	10155,5	10427,1	10787,5
Число часов использования установленной мощности электростанций						
ГЭС	часов в год	2464	2248	2868	4325	3664
ТЭС	часов в год	3219	3639	3751	3547	3576

В таблице 23 представлены значения сальдо перетоков энергосистемы Нижегородской области.

Таблица 23

Значения сальдо-перетоков энергосистемы Нижегородской области в период с 2014 по 2018 годы

Показатель	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Дефицит электроэнергии в энергосистеме Нижегородской области, млрд кВт·ч	12,995	10,294	10,156	10,427	10,788
Сальдо перетоков электроэнергии, млрд кВт·ч, в том числе:	12,995	10,294	10,156	10,427	10,788
с энергосистемой Владимирской области	2,831	2,333	0,727	0,962	-0,365
с энергосистемой Ивановской области	0,207	0,108	0,022	-0,026	-0,069
с энергосистемой Костромской области	5,650	4,169	4,705	4,506	3,313
с энергосистемой Рязанской области	-0,216	-0,374	-0,486	-0,558	-0,803
с энергосистемой Кировской области	0,150	0,136	0,079	0,142	0,093
с энергосистемой Республики Мордовия	-0,728	-0,896	-0,842	-0,882	-0,928
с энергосистемой Республики Марий Эл	-0,076	-0,078	-0,077	-0,065	-0,06
с энергосистемой Чувашской Республики	-0,754	-0,620	-0,441	-0,102	1,5706
с энергосистемой Ульяновской области	5,929	5,515	6,470	6,450	8,037

2.9. Динамика основных показателей энергоэффективности по Нижегородской области

В таблице 24 приведены отчётные статистические сведения по динамике изменения показателей в области энергоэффективности за период 2014-2018 годов.

Таблица 24

Показатели в области энергоэффективности за 2014 - 2018 годы

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Валовой региональный продукт, млрд руб.	1009,5	1104,6	1160,8	1260,2	н/д ¹
Население, тыс. чел.	3281,5	3270,2	3260,3	3247,7	3234,8
Потребление электрической энергии на территории	20525,7	19695	20132,1	20734,9	20823,6

¹ В соответствии с Федеральным планом статистических работ, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2008 г. № 671-р, ВРП за год, предшествующий предыдущему, публикуется ежегодно 27 февраля. Так как ВРП за 2018 год будет опубликован 27 февраля 2020 г., в СИПР 2020-2024 данная информация за 2018 г. не приведена.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Нижегородской области, млн кВт·ч					
Электроёмкость ВРП, кВт ч/тыс. руб.	20,33	17,83	17,34	16,45	н/д ²
Потребление электроэнергии на душу населения, кВт ч/чел в год	6254,97	6022,57	6174,92	6384,49	6437,37

За рассматриваемый пятилетний период фактическая и оценочная динамика изменения ВРП является положительной. Электроёмкость ВРП имеют тенденцию к снижению.

2.10. Основные характеристики электросетевого хозяйства 35 кВ и выше на территории Нижегородской области

Основная электрическая сеть энергосистемы Нижегородской области сформирована с использованием системы номинальных напряжений 35 – 110 – 220 – 500 кВ.

Сводная информация об объектах электросетевого хозяйства в Нижегородской области по данным Нижегородского ПМЭС, филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», Горьковской дирекцией по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго, ООО «Специнвестпроект», филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», АО «Верхне-Волжская энергетическая компания», АО «Саровская электросетевая компания», МУП «Выксаэнерго», ООО «Электросети», ООО «Павловоэнерго» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» представлена в таблице 25.

Таблица 25

Сводная информация об объектах электросетевого хозяйства в Нижегородской области по состоянию на 1 января 2019 г.

№	Показатель	Ед. изм.	ИТОГО
I. Сети ЕНЭС 220–500 кВ			
1.	Всего трансформаторная мощность эл. подстанций 220–500 кВ, в т.ч. по уровню напряжения (с высокой стороны):	МВА	10649,00
1.1.	500 кВ	МВА	6008,00
1.2.	220 кВ	МВА	4641,00
2.	ЛЭП 500–220 кВ всего, в т.ч.:	км	2641,19
2.1.	ВЛ 500 кВ	км	791,06
2.2.	ВЛ 220 кВ	км	1850,13
II. Распределительные сети 110–0,4 кВ			
3.	Всего транс. мощность эл. подстанций 35–110 кВ (в т.ч. по уровню напряжения с высокой стороны), в т.ч.:	МВА	7666,58
3.1.	110 кВ	МВА	6628,80
3.2.	35 кВ	МВА	1037,78
4.	Трансформаторные подстанции 6-20/0,4 кВ	шт.	16549
		МВА	5114,39
5.	РП, всего	шт.	380
6.	ЛЭП 110 кВ всего, в т.ч.:	км	5435,72
6.1.	ВЛ 110 кВ	км	5423,12
6.2.	КЛ 110 кВ	км	12,60
7.	ЛЭП 35 кВ всего, в т.ч.:	км	3064,30
7.1.	ВЛ 35 кВ	км	3022,78
7.2.	КЛ 35 кВ	км	41,52
8.	ЛЭП 6-20 кВ всего, в т.ч.:	км	29340,97

№	Показатель	Ед. изм.	ИТОГО
8.1.	ВЛ 6-20 кВ	км	23660,24
8.2.	КЛ 6-20 кВ	км	5680,73
9.	ЛЭП 0,4 кВ всего, в т.ч.:	км	32184,31
9.1.	ВЛ 0,4 кВ	км	29311,38
9.2.	КЛ 0,4 кВ	км	2872,93
10.	ЛЭП 0,4-110 кВ всего	км	70023,80

Транзиты 500 кВ Владимирская – Вешкайма и Костромская ГРЭС – Чебоксарская ГЭС формируют межсистемные связи ОЭС Центра с ОЭС Средней Волги и служат источниками для покрытия дефицита мощности энергосистемы Нижегородской области, обеспечивая электроснабжение крупных нагрузочных узлов. К вышеуказанным транзитам подключены ПС 500 кВ Радуга, ПС 500 кВ Арзамасская, ПС 500 кВ Осиновка, ПС 500 кВ Луч и ПС 500 кВ Нижегородская, от которых осуществляется электроснабжение энергопринимающих устройств потребителей энергосистемы Нижегородской области. Распределительные устройства 220 кВ и 110 кВ указанных подстанций являются основными ЦП системообразующей сети 220 – 110 кВ, в которую осуществляется выдача мощности электростанций, расположенных на территории Нижегородской области.

Электрические сети напряжением 220 кВ являются радиально – кольцевыми и используются для питания крупных нагрузочных узлов Нижегородской области и отдельных потребителей. В настоящее время на территории Нижегородской области действуют 18 ПС 220 кВ (Этилен, Ока, Заречная, Бобильская, Починковская-1, Починковская-2, Сергач, Кудьма, Нагорная, Борская, Семеновская, Макарьево, Пильна, Рыжково, Лукояновская, Ермолово, Филатово, Узловая), РП 220 кВ Сеченово и ПП 220 кВ Зелецино.

Все находящиеся на территории энергосистемы Нижегородской области электросетевые объекты напряжением 220–500 кВ являются объектами единой национальной электрической сети (ЕНЭС), а их эксплуатация осуществляется Нижегородским ПМЭС.

Основная часть электросетевых объектов напряжением 35 – 110 кВ является объектами филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», у которого в эксплуатации находятся 142 ПС 110 кВ (мощность трансформаторов 110 кВ 4593,8 МВА) и 118 ПС 35 кВ (мощность трансформаторов 35 кВ 755,08 МВА).

Также при анализе использована информация об объектах электросетевого хозяйства напряжением 35-110 кВ, предоставленная АО «Саровская электросетевая компания», Горьковской дирекцией по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго, ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», ООО «Специнвестпроект», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», ООО «Павловоэнерго», АО «Верхне-Волжская энергетическая компания» и ООО «Электросети».

2.11. Перечень существующих линий электропередачи и подстанций, возрастная структура электрических сетей Нижегородской области

Перечень линий электропередач напряжением 35 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области, их сводные данные и техническое состояние представлены в Приложении 1 к СиПР 2020-2024.

Перечень подстанций напряжением 35 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области, их сводные данные и техническое состояние представлены в Приложении 2 к СиПР 2020-2024.

В Приложении 3 к СиПР 2020-2024 приведены сведения о нагрузке основных подстанций напряжением 35 - 110 кВ энергосистемы Нижегородской области.

2.12. Основные внешние электрические связи энергосистемы Нижегородской области

Энергосистема Нижегородской области граничит с энергосистемами Республик Мордовии, Чувашии, Марий Эл и Костромской, Ивановской, Владимирской, Рязанской, Ульяновской и Кировской областей.

Основные внешние электрические межсистемные связи энергосистемы Нижегородской области приведены в таблице 26.

Таблица 26

Электрические межсистемные связи энергосистемы Нижегородской области

№ п/п	Наименование
ОЭС Центра	
Энергосистема Владимирской области	
1.	ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Южная
2.	ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Северная
3.	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)
4.	ВЛ 110 кВ Радуга – Стрелочная I цепь с отпайкой на ПС Вербовская
5.	ВЛ 110 кВ Радуга – Стрелочная II цепь с отпайкой на ПС Вербовская
6.	ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2
7.	ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)
8.	ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино)
9.	ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино)
10.	ВЛ 35 кВ Гороховец – Лагерная
Энергосистема Ивановской области	
1.	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Пучеж с отпайкой на ПС Губцевская (ВЛ ГЭС – Пучеж)
2.	ВЛ 110 кВ Чистовская – Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)
Энергосистема Рязанской области	
1	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ
2	ВЛ 10 кВ № 1009
Энергосистема Костромской области	
1.	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч
2.	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
3.	ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово
4.	ВЛ 35 кВ Ветлуга – Катунино
ОЭС Средней Волги	
Энергосистема Республики Мордовии	
1.	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка
2.	ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская
3.	ВЛ 110 кВ Новосельская – Теньгушево
4.	ВЛ 110 кВ Первомайск – Ельники
5.	ВЛ 110 кВ Первомайск – Жегалово
6.	ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля
7.	ВЛ 35 кВ Большое Игнатово – Большое Болдино с отпайкой на ПС Протасово
Энергосистема Республики Марий Эл	
1.	ВЛ 110 кВ Воскресенская – Мелковка
2.	ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино
3.	ВЛ 35 кВ Еласы – НИРФИ
4.	ВЛ 35 кВ Микряково – НИРФИ
5.	ВЛ 35 кВ Сысуево – Ленинская

№ п/п	Наименование
Энергосистема Чувашской Республики	
1.	ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская
2.	ВЛ 110 кВ Покров Майдан – Ядрин 1
3.	ВЛ 110 кВ Покров Майдан – Ядрин 2
4.	ВЛ 35 кВ Воротынец – Ядрин
Энергосистема Ульяновской области	
1.	ВЛ 500 кВ Вешкайма – Арзамасская
2.	ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка
ОЭС Урала	
Энергосистема Кировской области	
1.	ВЛ 110 кВ Иготино – Шахунья с отпайками (ВЛ 172)
2.	ВЛ 110 кВ Котельнич – Буреполом (ВЛ 175)

2.13. Информация о фактических вводах, демонтажах, реконструкции (модернизации) электросетевых объектов классом напряжения 110 кВ и выше в 2019 году

Информация о фактических вводах, демонтажах, реконструкции (модернизации) электросетевых объектов классом напряжения 110 кВ и выше в 2019 году приведена в таблице 27.

Таблица 27

Информация о вводах, демонтажах, реконструкции (модернизации) электросетевых объектов классом напряжения 110 кВ и выше в 2019 году

№ п/п	Объект	Мероприятие
1.	ПС	
1.1.	ПС 110 кВ Левобережная	Замена Т-1 мощностью 16 МВА на 40 МВА
1.2.	ПС 110 кВ Новосёлки	Замена Т-1 мощностью 16 МВА на 10 МВА
1.3.	ПС 110 кВ Буревестник	Замена Т-1 мощностью 10 МВА на 25 МВА
1.4.	ПС 110 кВ Толоконцево	Замена Т-1 мощностью 15 МВА на 16 МВА
1.5.	ПС 110 кВ Роженцево	Замена Т-1 мощностью 6,3 МВА на 2,5 МВА
2.	ВЛ	
2.1.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	Замена опор, существующего провода АС-185/29 на новый АСК-185/29
2.2.	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	Замена опор, существующего провода АС-120/27, АС-150/24 на новый АСК-150/24
2.3.	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	Замена опор, существующего провода АС-400/51, М-70, АС-150/24 на новый АСК-150/24
2.4.	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	Замена опор, существующего провода АС-150/24, СА-70 на новый АСК-150/24

Реконструкция ВЛ 110 кВ, указанных в таблице 27, в части замены элементов, влияющих на пропускную способность, проведена в 2019 года, однако не завершено выполнение работ по устранению замечаний департамента лесного хозяйства Нижегородской области в части восстановления растительного покрова и почв в пределах лесного участка. Проведение указанных работ возможно после таяния снежного покрова. Также, в результате раздела электросетевого комплекса «Подстанция «Алешинская» с прилегающими воздушными линиями электропередачи 110 кВ» и выделением ВЛ 110 кВ № 101 в отдельный объект недвижимости, ведутся работы по внесению изменений в проектную документацию и ИРД. В связи с приведенной выше информацией, учитывая

незавершенность работ, рекомендуется включить мероприятия по реконструкции указанных ВЛ 110 кВ в СиПР.

3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

3.1. Цели и задачи развития электроэнергетики Нижегородской области

Целями и задачами разработки СиПР 2020-2024 являются: планирование развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей для обеспечения удовлетворения среднесрочного спроса на электрическую энергию (мощность), формирование стабильных и благоприятных условий привлечения инвестиций для создания эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование энергии и энергетических ресурсов на территории Нижегородской области:

- создание условий для обеспечения перспективного баланса производства и потребления электроэнергии в энергосистеме Нижегородской области;
- предотвращение возникновения прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности в энергосистеме Нижегородской области наиболее эффективными способами с учетом:
 - максимальных и минимальных режимов работы,
 - необходимого технологического резерва,
 - основных технологических ограничений перетока электрической энергии;
- определение необходимости размещения новых и реконструкции существующих линий электропередачи и подстанций для обеспечения:
 - баланса производства, потребления электроэнергии в энергосистеме,
 - выдачи мощности электрических станций,
 - предотвращения возникновения локальных дефицитов производства электрической энергии и мощности,
 - недопущения ограничения пропускной способности электрических сетей энергосистемы Нижегородской области;
- обеспечение надежного и эффективного энергоснабжения потребителей энергосистемы Нижегородской области;
- обеспечение выдачи мощности новых либо усиления схемы выдачи мощности существующих электрических станций;
- создание информационной базы для формирования программ развития (инвестиционных программ) субъектов электроэнергетики, а также для последующего проектирования энергетических объектов;
- обеспечение скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей;
- информационное обеспечение деятельности органов государственной власти Нижегородской области при формировании политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, инвесторов и потребителей электрической энергии;
- обеспечение координации планов развития топливно-энергетического и промышленного комплексов, транспортной инфраструктуры и СиПР.

3.2. Прогноз потребления электроэнергии и мощности на пятилетний период

В соответствии со Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы потребление электроэнергии в энергосистеме Нижегородской области в 2024 году прогнозируется в размере 21,491 млрд кВт·ч.

Среднегодовой темп прироста потребления электроэнергии в период 2019-2024 годов прогнозируется на уровне 0,53%.

В таблице 28 приведен прогноз потребления электроэнергии энергосистемы Нижегородской области на перспективу по данным Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019–2025 годы.

Таблица 28

Прогноз спроса на электрическую энергию по энергосистеме Нижегородской области

Показатель	2018 г. (факт)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	20824	21076	21242	21337	21389	21425	21491
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	89	252	166	95	52	36	66
Прирост потребления электрической энергии, %*	0,4	1,21	0,79	0,45	0,24	0,17	0,31

* Отчетные данные о фактическом потреблении электрической энергии Нижегородской области за 2017 и 2018 годы, составившем 20,735 и 20,824 млрд кВт·ч соответственно, показывают положительную динамику потребления электрической энергии в размере 0,4 %.

В таблице 29 приведен прогноз спроса на максимальное потребление электрической мощности по энергосистеме Нижегородской области на перспективу.

Таблица 29

Прогноз спроса на максимальное потребление электрической мощности по энергосистеме Нижегородской области

Показатель	2018 г. (факт)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Максимальное потребление электрической мощности, МВт	3326	3488	3507	3530	3536	3539	3539
Прирост максимального потребления электрической мощности, %	-1,42	4,87	0,54	0,66	0,17	0,08	0,00

В Приложении 4 к СиПР 2020-2024 приведены сведения о заявках и договорах потребителей на присоединение, ТУ на подключение новых и реконструируемых (расширяемых) потребителей с расчётной мощностью 150 кВт и более в период 2019-2024 годов, представленных субъектами электроэнергетики Нижегородской области.

В Приложении 10 к СиПР 2020-2024 представлена информация о планируемых к реализации органами исполнительной власти Нижегородской области в период 2020-2024 годов перспективных проектах, включая новое строительство и модернизацию/реконструкцию, требующих увеличения расчётной электрической мощности в размере 150 кВт и более (данная информация приведена справочно и не учитывается в рамках формирования прогноза потребления электроэнергии и мощности на соответствующий период, а также при формировании мероприятий по развитию электрических сетей классом напряжения 110 кВ и выше).

3.3. Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях Нижегородской области

При разработке предложений по развитию генерирующих мощностей в Нижегородской области были использованы:

- Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 28 февраля 2019 г. № 174;

- данные, имеющиеся в распоряжении министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области, в том числе предложения энергокомпаний, функционирующих на территории Новгородской области.

Изменение установленной мощности энергосистемы Нижегородской области по электростанциям с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации по данным СиПР ЕЭС 2019-2025 представлено в таблице 30.

Таблица 30

Изменение установленной мощности энергосистемы Нижегородской области по электростанциям с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации за период 2020-2024 годы по данным СиПР ЕЭС 2019-2025

Наименование электростанции	Год планируемого изменения мощности	Мощность, МВт
Вводы мощности		
Саровская ТЭЦ	2020	25
Выводы мощности		
Автозаводская ТЭЦ	2019	25
Автозаводская ТЭЦ	2021	25
Саровская ТЭЦ	2020	4
Саровская ТЭЦ	2020	4
Саровская ТЭЦ	2020	4
Саровская ТЭЦ	2020	4
Модернизация		
Нижегородская ГЭС	2021	65/+7,5
Нижегородская ГЭС	2024	65/+7,5

Следует отметить, что на Автозаводской ТЭЦ с 1 июня 2019 г. выведен из эксплуатации ТА ст. № 5 установленной мощностью 25 МВт, на Саровской ТЭЦ с 1 января 2020 г. введен в эксплуатацию ТА ст. № 9 установленной электрической мощностью 25,743 МВт и выведены из эксплуатации ТА ст. № 1, 2, 3, 4 установленной электрической мощностью 4 МВт каждый, а также с 1 февраля 2020 г. уточнена величина установленной мощности ТА ст. № 8 (с 25 МВт до 25,83 МВт).

В таблице 31 представлено изменение установленной мощности энергосистемы Нижегородской области в период 2020-2024 годов с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации по данным СиПР ЕЭС 2019-2025 (с учетом уточнения величин установленной мощности ТА ст. № 8 (+0,83 МВт) и ТА ст. № 9 (+0,743 МВт) Саровской ТЭЦ).

Таблица 31

Изменение установленной мощности электростанций энергосистемы Нижегородской области с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации за период 2018-2024 годы а по данным СиПР ЕЭС 2019-2025 (с учетом уточнения величин установленной мощности ТА ст. № 8 (+0,83 МВт) и ТА ст. № 9 (+0,743 МВт) Саровской ТЭЦ)

Показатель	2018 г. (факт)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Установленная мощность на конец года, МВт в том числе по электростанциям:	2795,546	2745,546	2756,119	2738,619	2738,619	2738,619	2746,119
1.Дзержинская ТЭЦ	565	565	565	565	565	565	565
2.Новогорьковская ТЭЦ	557	557	557	557	557	557	557
3.Сормовская ТЭЦ	350	350	350	350	350	350	350
4.Нижегородская ГРЭС	112	112	112	112	112	112	112
5.Автозаводская ТЭЦ	580	505	505	480	480	480	480
6.Саровская ТЭЦ	71	96	106,573	106,573	106,573	106,573	106,573

Показатель	2018 г. (факт)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
7.Нижегородская ГЭС	523	523	523	530,5	530,5	530,5	538
8.ТЭЦ ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова»	36	36	36	36	36	36	36
9.ГПЭС ОАО «Инженерный центр»	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546
Вводы мощности, МВт	0	25	26,573	7,5	0	0	7,5
Выводы мощности, МВт	0	75	16	25	0	0	0
Прирост мощности, МВт	0	-50	10,573	-17,5	0	0	7,5

3.4. Анализ прогнозного баланса мощности и электрической энергии

В соответствии с прогнозируемыми уровнями роста потребления электроэнергии и мощности, намечаемыми объемами работ по техническому перевооружению электростанций и вводами новых энергомощностей с высокой вероятностью реализации по данным СиПР ЕЭС 2019-2025 были сформированы балансы мощности и электроэнергии по энергосистеме Нижегородской области.

В таблице 32 представлен баланс электрической мощности энергосистемы Нижегородской области по данным СиПР ЕЭС 2019-2025 (с учетом уточнения величин установленной мощности ТА ст. № 8 (+0,83 МВт) и ТА ст. № 9 (+0,743 МВт) Саровской ТЭЦ). Энергосистема Нижегородской области является дефицитной в части собственной генерации на протяжении всего прогнозного периода.

Таблица 32

Баланс мощности энергосистемы Нижегородской области на период 2018 - 2024 годы по данным СиПР ЕЭС 2019-2025 (с учетом уточнения величин установленной мощности ТА ст. № 8 (+0,83 МВт) и ТА ст. № 9 (+0,743 МВт) Саровской ТЭЦ)

Показатели	2018 г. (факт)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ПОТРЕБНОСТЬ							
Максимальное потребление электрической мощности, МВт	3326	3488	3507	3530	3536	3539	3539
ПОКРЫТИЕ							
Установленная мощность электростанций на конец года, МВт, в том числе*:	2795,546	2745,546	2756,119	2738,619	2738,619	2738,619	2746,119
ТЭС	2272,546	2222,546	2233,119	2208,119	2208,119	2208,119	2208,119
ГЭС	523	523	523	530,5	530,5	530,5	538
ВЭС, СЭС	0	0	0	0	0	0	0
Ограничения мощности на час максимального потребления электрической мощности, МВт, в том числе:	-8,064	34,676	34,676	34,676	34,676	34,676	34,676
ТЭС	-8,064	30,016	30,016	30,016	30,016	30,016	30,016
ГЭС	0	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Располагаемая мощность на час максимального потребления электрической мощности, МВт, в том числе:	2803,61	2710,87	2721,443	2703,943	2703,943	2703,943	2711,443
ТЭС	2280,61	2192,53	2203,103	2178,103	2178,103	2178,103	2178,103
ГЭС	523	518,34	518,34	525,84	525,84	525,84	533,34
ВЭС, СЭС	0	0	0	0	0	0	0
Избыток (+)/дефицит (-) мощности, МВт	-522,39	-777,13	-785,557	-826,057	-832,057	-835,057	-827,557

* за 2018 год приведены значения на час максимального потребления электрической мощности.

В таблице 33 представлен баланс электроэнергии энергосистемы Нижегородской области по данным СиПР ЕЭС 2019-2025.

Таблица 33

**Баланс электроэнергии энергосистемы Нижегородской области на период
2018-2024 годы по данным СиПР ЕЭС 2019-2025**

Показатели	2018 г. (факт)	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч (П)	20824	21076	21242	21337	21389	21425	21491
Выработка, млн кВт·ч (В), в том числе по видам электростанций:	10036	10241	10490	10432	10641	10677	10711
ТЭС	8129	8738	8980	8922	9131	9167	9201
ГЭС	1907	1503	1510	1510	1510	1510	1510
ВЭС, СЭС	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо перетоков электроэнергии, млн кВт·ч (П-В)	10788	10835	10752	10905	10748	10748	10780

**3.5. Основные показатели электросетевой инфраструктуры
Нижегородской области на период 2020-2024 годы**

В настоящем разделе для базового варианта развития сети проведена оценка плановых значений показателя надежности оказываемых услуг в отношении территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области на период 2020-2024 годы, с учетом выполнения мероприятий, предусмотренных перечнем реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей. Приведен прогноз таких показателей работы электросетевой инфраструктуры как потери электроэнергии, недоотпуск электроэнергии потребителям, аварийность, износ оборудования, а также полезный отпуск электроэнергии потребителям. Прогнозные значения указанных показателей приведены в таблице 34.

Таблица 34

**Прогноз показателей работы электросетевой инфраструктуры Нижегородской области на
период 2020 - 2024 годы.**

№	Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Уровень потерь электроэнергии (%)	8,594	8,565	8,536	8,515	8,495
2.	Величина недоотпуска электроэнергии (млн кВт·ч)	1,55184	1,55265	1,55114	1,55197	1,55041
3.	Аварийность (количество аварий/1000 у.е.)	15,801	14,701	16,601	17,501	18,401
4.	Износ оборудования (%)	69,255	71,065	74,015	76,273	78,184
5.	Отпуск электроэнергии из сетей ТСО (млрд кВт·ч)	8,891	8,828	8,766	8,703	8,641

Прогноз таких показателей, как уровень потерь электроэнергии, величина недоотпуска электроэнергии, аварийность составлен на базе анализа работы энергосистемы за прошедшие 5 лет и с учетом тенденций изменения этих показателей. Снижение уровня потерь электроэнергии спрогнозировано при условии оборудования электрической сети системой АИИСКУЭ.

В качестве износа оборудования рассматривался срок службы силовых трансформаторов на ПС 110 кВ и 35 кВ, а также линий электропередач 110 кВ и 35 кВ. При достижении или превышении установленного заводом-изготовителем нормативного срока службы трансформатора в 25 лет износ такого трансформатора принимался за 100%. Для остальных трансформаторов износ рассчитывался как отношение фактического срока службы к нормативному. Износ ЛЭП анализировался аналогично трансформаторам, но срок службы принимался равным 30 годам (это приблизительное среднее значение срока

службы всех составляющих частей ЛЭП, а именно проводов, грозозащитных тросов, оттяжек опор, линейной арматуры, изоляторов, системы плавки гололеда, ОПН, опор и их фундаментов).

Итоговое значение износа оборудования для каждого года определялось как среднее для трансформаторов и ЛЭП.

4. РАСЧЕТЫ И АНАЛИЗ РЕЖИМОВ РАБОТЫ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Расчеты электрических режимов выполнялись на программном комплексе RastrWin. Из общего количества рассчитанных схемно-режимных ситуаций были выделены наиболее показательные для характерных режимов, в которых наблюдается максимальная нагрузка элементов, либо отклонение режимных параметров от допустимых.

Для зимнего периода рассматриваются схемно-режимные ситуации аварийного отключения в нормальной схеме сети, для летнего периода – сочетания ремонта и аварийного отключения.

При выполнении расчетов электрических режимов энергосистемы Нижегородской области на период 2020-2024 годов учитывались:

- Требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методические указания по устойчивости энергосистем», утвержденные приказом Минэнерго России от 3 августа 2018 г. № 630;
- Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 281.

В связи с тем, что существенного изменения балансовой ситуации за период 2020-2024 годы не наблюдается, подробный анализ схемно-режимных ситуаций приведен для первого и последнего года периода (разделы 4.1 и 4.2 соответственно). Результаты расчетов по каждому году периода приведены в Приложении 8.

4.1. Результаты расчетов нормальных и послеаварийных режимов работы сетей 35 кВ и выше Нижегородской области на этап 2020 года

4.1.1. Зимний максимум 2020 года

На рисунке 1 Приложения 9 «Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в графической форме» приведены результаты расчета потокораспределения для нормальной схемы сети характерного режима зимнего максимума 2020 г. Загрузки автотрансформаторов и ЛЭП 110-500 кВ приведены в таблице 8.1 Приложения 8 «Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в табличной форме».

Анализ режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше на этапе прохождения зимнего максимума нагрузки 2020 года показал, что напряжение в сети 500 кВ обеспечивается на уровне 496,1 – 506,7 кВ, напряжение в сети 220 кВ обеспечивается на уровне 226,7 – 248,3 кВ, в сети 110 кВ обеспечивается на уровне 110,7 – 120,6 кВ, в сети 35 кВ в пределах 34,0 – 38,7 кВ. Уровни напряжения в узлах сети 35-500 кВ находятся в допустимых пределах. Потребление энергосистемы Нижегородской области 3507 МВт.

Единичные отключения сетевых элементов в нормальной схеме сети не накладывают ограничений на пропускную способность системообразующих и распределительных сетей (исключения составляют ограничения пропускной способности трансформаторных связей ряда ЦП, описанные в разделе 4.3).

4.1.2. Зимний минимум 2020 года

На рисунке 2 Приложения 9 «Результаты расчетов потокораспределения для

нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в графической форме» приведены результаты расчета потокораспределения для нормальной схемы сети характерного режима зимнего минимума 2020 г. Загрузки автотрансформаторов и ЛЭП 110-500 кВ приведены в таблице 8.2 **Приложения 8 «Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в табличной форме»**.

Анализ режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше на этапе прохождения зимнего минимума нагрузки 2020 года показал, что напряжение в сети 500 кВ обеспечивается на уровне 507,7 – 512,4 кВ, напряжение в сети 220 кВ обеспечивается на уровне 227,8 – 237,8 кВ, в сети 110 кВ обеспечивается на уровне 111,0 – 120,8 кВ, в сети 35 кВ в пределах 34,2 – 38,4 кВ. Уровни напряжения в узлах сети 35-500 кВ находятся в допустимых пределах. Потребление энергосистемы Нижегородской области 2604 МВт.

Единичные отключения сетевых элементов в нормальной схеме сети не накладывают ограничений на пропускную способность системообразующих и распределительных сетей (исключения составляют ограничения пропускной способности трансформаторных связей ряда ЦП, описанные в разделе 4.3).

4.1.3. Летний максимум 2020 года

На рисунке 3 **Приложения 9 «Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в графической форме»** приведены результаты расчета потокораспределения для нормальной схемы сети характерного режима летнего максимума 2020 года. Загрузки автотрансформаторов и ЛЭП 110-500 кВ приведены в таблице 8.3 **Приложения 8 «Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в табличной форме»**.

Анализ режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше на этапе прохождения летнего максимума нагрузки 2020 года показал, что напряжение в сети 500 кВ обеспечивается на уровне 502,2 – 510,1 кВ, напряжение в сети 220 кВ обеспечивается на уровне 223,8 – 237,6 кВ, в сети 110 кВ обеспечивается на уровне 110,8 – 120,0 кВ, в сети 35 кВ в пределах 33,7 – 38,3 кВ. Уровни напряжения в узлах сети 35-500 кВ находятся в допустимых пределах. Потребление энергосистемы Нижегородской области 2720 МВт.

В нормальной схеме сети существует ряд схемно-режимных ситуаций (аварийное отключение сетевого элемента в нормальной схеме сети) приводящих к перегрузке питающих энергоузлов электрических связей и как следствие к ограничению электроснабжения потребителей, а именно:

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 101,15 %. (рисунок 3.1). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ до 283 МВт с целью уменьшения перетока активной мощности от Сормовской ТЭЦ по двум ЛЭП 110 кВ (КВЛ 178 и КВЛ Сормовская-1) (рисунок 3.2).

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) в нормальной схеме. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 119,19 % (рисунок 3.3). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ до 241 МВт с целью уменьшения перетока активной мощности от Сормовской ТЭЦ по двум ЛЭП 110 кВ (КВЛ 178 и КВЛ Сормовская-1) (рисунок 3.4).

Единичные отключения остальных сетевых элементов в нормальной схеме сети не

накладывают ограничений на пропускную способность системообразующих и распределительных сетей (исключения составляют ограничения пропускной способности трансформаторных связей ряда ЦП, описанные в разделе 4.3).

Также в режиме летнего максимума 2020 года были рассмотрены единичные отключения сетевых элементов в ремонтных схемах сети.

Аварийное отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга составит 133,96%, что в соответствии с данными собственника допустимо в течение 20 минут (рисунок 3.5). Данная перегрузка устраняется работой существующих устройств АВР, переводящих на параллельную работу АТ-1 (АТ-5) с АТ-2, АТ-3 или АТ-4 путем включения СВ 110 кВ между 2с и 6с 110 кВ или между 1с и 5с 110 кВ. Токовая нагрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга при работе АВР составит 70,2% (рисунок 3.6).

Аварийное отключение АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская в схеме ремонта АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка АТ на ПС 220 кВ Макарьево составит 126,9%, что допустимо в течение 10 минут, ВЛ 110 кВ Макарьево – Останкино – 105,2 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 3.7). В данной схемно-режимной ситуации происходит потеря питания от ПС 220 кВ Борская части Семёновских электрических сетей, вследствие чего наблюдается перегрузка транзита 110 кВ по ВЛ 110 кВ Макарьево – Останкино. Для устранения токовых перегрузок предлагается включить ВЛ 180 и СВ 110 кВ на ПС 110 кВ Печерская, нагрузка ВЛ 180 составит 84,7 % от длительно допустимого значения (рисунок 3.8).

Аварийное отключение АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная в схеме ремонта АТ-2(1) ПС 220 кВ Заречная. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 100,96 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 3.9). Превентивное увеличение генерации Автозаводской ТЭЦ до 86,8 МВт позволит устранить перегрузку сетевого оборудования (рисунок 3.10).

Аварийное отключение ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ в схеме ремонта ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма составит 118,5%, что в соответствии с данными собственника допустимо в течение 20 минут (рисунок 3.11). Для исключения перегрузки АТ-1 на ПС 220 кВ Кудьма в данном режиме предлагается изменение коэффициента трансформации с помощью устройств РПН, что позволит снизить нагрузку АТ до 96,35%, что допустимо в течение 24 часов (рисунок 3.12).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол составит 122,10 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 3.13). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская до 251 МВт (рисунок 3.14).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 117,84 % от длительно и аварийно допустимого значения, ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189) – 107,57 % от длительно и аварийно допустимого значения, ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191) – 109,99 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 3.15). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ

Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105) до 244 МВт (рисунок 3.16).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). В данной схемно-режимной ситуации токовая загрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 117,62 % от длительно и аварийно допустимого значения, ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189) – 106,96 % от длительно и аварийно допустимого значения, ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105) – 112,60 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 3.17). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191) до 245 МВт (рисунок 3.18).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). В данной схемно-режимной ситуации токовая загрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 102,12 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 3.19). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105) до 280 МВт (рисунок 3.20).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). В данной схемно-режимной ситуации токовая загрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 107,71 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 3.21). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191) до 266 МВт (рисунок 3.22).

4.1.4. Летний минимум 2020 года

На рисунке 4 Приложения 9 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в графической форме**» приведены результаты расчета потокораспределения для нормальной схемы сети характерного режима летнего минимума 2020 года. Загрузки автотрансформаторов и ЛЭП 110-500 кВ приведены в таблице 8.4 Приложения 8 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в табличной форме**».

Анализ режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше на этапе прохождения летнего минимума нагрузки 2020 года показал, что напряжение в сети 500 кВ обеспечивается на уровне 500,3 – 517,6 кВ, напряжение в сети 220 кВ обеспечивается на уровне 230,5 – 236,0 кВ, в сети 110 кВ обеспечивается на уровне 114,3 – 122,5 кВ, в сети 35 кВ в пределах 34,6 – 38,4 кВ. Уровни напряжения в узлах сети 35-500 кВ находятся в допустимых пределах. Потребление энергосистемы Нижегородской области 1651 МВт.

Единичные отключения сетевых элементов в нормальной схеме сети не накладывают ограничений на пропускную способность системообразующих и распределительных сетей (исключения составляют ограничения пропускной способности трансформаторных связей ряда ЦП, описанные в разделе 4.3).

Также в режиме летнего минимума 2020 года были рассмотрены единичные отключения сетевых элементов в ремонтных схемах сети.

Аварийное отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга. В данной схемно-режимной ситуации токовая загрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга составит 104,43%, что в соответствии с данными собственника допустимо в течение 24 часов (рисунок 4.1). Данная перегрузка устраняется работой

существующих устройств АВР, переводящих на параллельную работу АТ-1 (АТ-5) с АТ-2, АТ-3 или АТ-4 путем включения СВ 110 кВ между 2с и 6с 110 кВ или между 1с и 5с 110 кВ. Токовая загрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга при работе АВР составит 54,37% (рисунок 4.2).

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма № 2 в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма № 3. В данной схемно-режимной ситуации токовая загрузка ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма) составит 119,65% и 99,60% от длительно и аварийно допустимого тока соответственно (рисунок 4.3). Использование существующего устройства АОПО ВЛ ТЭЦ – Кудьма с действием на снижение генерации Новогорьковской ТЭЦ до 198 МВт или превентивное снижение генерации станции в ремонтной схеме позволит устранить перегрузку ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма). При реализации данного мероприятия токовая загрузка ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма) составит 99,77% от длительно допустимого тока (рисунок 4.4).

4.1.5. Паводок 2020 года

На рисунке 5 Приложения 9 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в графической форме**» приведены результаты расчета потокораспределения для нормальной схемы сети характерного режима паводка 2020 года. Загрузки автотрансформаторов и ЛЭП 110-500 кВ приведены в таблице 8.5 Приложения 8 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в табличной форме**».

Анализ режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше на этапе прохождения паводка 2020 года показал, что напряжение в сети 500 кВ обеспечивается на уровне 502,1 – 510,1 кВ, напряжение в сети 220 кВ обеспечивается на уровне 224,8 – 238,0 кВ, в сети 110 кВ обеспечивается на уровне 111,5 – 120,2 кВ, в сети 35 кВ в пределах 34,2 – 38,5 кВ. Уровни напряжения в узлах сети 35-500 кВ находятся в допустимых пределах. Потребление энергосистемы Нижегородской области 2673 МВт.

В нормальной схеме сети существует ряд схемно-режимных ситуаций (аварийное отключение сетевого элемента в нормальной схеме сети) приводящих к перегрузке питающих энергоузлов электрических связей и как следствие к ограничению электроснабжения потребителей, а именно:

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) и КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменная (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах) в нормальной схеме. В данной схемно-режимной ситуации токовая загрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) составит 421 А или 112,3 % от длительно и аварийно допустимого значения, ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская) – 393 А или 104,9 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 5.1). Снижение выдачи мощности Нижегородской ГЭС до 465 МВт позволит устранить данную перегрузку (рисунок 5.2).

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме. В данной схемно-режимной ситуации токовая загрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 104,45 %. (рисунок 5.3) Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ до 209 МВт с целью уменьшения перетока активной мощности от Сормовской ТЭЦ по двум ЛЭП 110 кВ (КВЛ 178 и КВЛ Сормовская-1) (рисунок 5.4).

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ

178) в нормальной схеме. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 126,22 % (рисунок 5.5). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ до 163 МВт с целью уменьшения перетока активной мощности от Сормовской ТЭЦ по двум ЛЭП 110 кВ (КВЛ 178 и КВЛ Сормовская-1) (рисунок 5.6).

Остальные единичные отключения остальных сетевых элементов в нормальной схеме сети не накладывают ограничений на пропускную способность системообразующих и распределительных сетей (исключения составляют ограничения пропускной способности трансформаторных связей ряда ЦП, описанные в разделе 4.3).

Также в режиме паводка 2020 года были рассмотрены единичные отключения сетевых элементов в ремонтных схемах сети.

Аварийное отключение ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская в схеме ремонта КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) составит 103,1% от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 5.7). Для устранения перегрузки необходимо превентивное снижение выдачи мощности Нижегородской ГЭС в ремонтной схеме до 505 МВт. Токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) составит 99,8 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 5.8).

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) – 106,4 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 5.9). Для устранения перегрузки необходимо превентивное снижение выдачи мощности Нижегородской ГЭС в ремонтной схеме до 492 МВт. Токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) составит 99,7 % от длительно и аварийно допустимого значения соответственно (рисунок 5.10).

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) – 105,8 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 5.11). Для устранения перегрузки необходимо превентивное снижение выдачи мощности Нижегородской ГЭС в ремонтной схеме до 495 МВт. Токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) составит 99,8 % от длительно и аварийно допустимого значения соответственно (рисунок 5.12).

Аварийное отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга составит 121,7%, что в соответствии с данными собственника допустимо в течение 20 минут (рисунок 5.13). Данная перегрузка устраняется работой существующих устройств АВР, переводящих на параллельную работу АТ-1 (АТ-5) с АТ-2, АТ-3 или АТ-4 путем включения СВ 110 кВ между 2с и 6с 110 кВ или между 1с и 5с 110 кВ. Токовая нагрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга при работе АВР составит 64,7% (рисунок 5.14).

Аварийное отключение ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ в схеме ремонта ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма составит 110,35 % (рисунок 5.15). Для исключения перегрузки АТ-1 на ПС 220 кВ Кудьма в данном режиме предлагается изменение коэффициента трансформации с помощью устройств РПН, что позволит снизить нагрузку АТ до 98,04%,

что допустимо в течение 24 часов (рисунок 5.16).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол составит 125,38 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 5.17). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская до 183,5 МВт (рисунок 5.18).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 125,17 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 5.19). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105) до 165 МВт (рисунок 5.20).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 125,02 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 5.21). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191) до 165 МВт (рисунок 5.22).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 104,83 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 5.23). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105) до 209 МВт (рисунок 5.24).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 104,71 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 5.25). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191) до 209 МВт (рисунок 5.26).

4.2. Результаты расчетов нормальных и послеаварийных режимов работы сетей 35 кВ и выше Нижегородской области на этап 2024 года

4.2.1. Зимний максимум 2024 года

На рисунке 6 Приложения 9 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в графической форме**» приведены результаты расчета потокораспределения для нормальной схемы сети характерного режима зимнего максимума 2024 года. Загрузки автотрансформаторов и ЛЭП 110-500 кВ приведены в таблице 8.21 Приложения 8 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в табличной форме**».

Анализ режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше на этапе прохождения зимнего максимума нагрузки 2024 года показал, что напряжение в сети 500

кВ обеспечивается на уровне 503,3 – 506,6 кВ, напряжение в сети 220 кВ обеспечивается на уровне 226,3 – 240,5 кВ, в сети 110 кВ обеспечивается на уровне 110,6 – 120,4 кВ, в сети 35 кВ в пределах 34,0 – 38,4 кВ. Уровни напряжения в узлах сети 35-500 кВ находятся в допустимых пределах. Потребление энергосистемы Нижегородской области 3539 МВт.

Единичные отключения сетевых элементов в нормальной схеме сети не накладывают ограничений на пропускную способность системообразующих и распределительных сетей (исключения составляют ограничения пропускной способности трансформаторных связей ряда ЦП, описанные в разделе 4.3).

4.2.2. Зимний минимум 2024 года

На рисунке 7 Приложения 9 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в графической форме**» приведены результаты расчета потокораспределения для нормальной схемы сети характерного режима зимнего минимума 2024 года. Загрузки автотрансформаторов и ЛЭП 110-500 кВ приведены в таблице 8.22 Приложения 8 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в табличной форме**».

Анализ режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше на этапе прохождения зимнего минимума нагрузки 2024 года показал, что напряжение в сети 500 кВ обеспечивается на уровне 507,5 – 511,8 кВ, напряжение в сети 220 кВ обеспечивается на уровне 227,4 – 237,7 кВ, в сети 110 кВ обеспечивается на уровне 110,8 – 120,7 кВ, в сети 35 кВ в пределах 34,1 – 38,3 кВ. Уровни напряжения в узлах сети 35-500 кВ находятся в допустимых пределах. Потребление энергосистемы Нижегородской области 2628 МВт.

Единичные отключения сетевых элементов в нормальной схеме сети не накладывают ограничений на пропускную способность системообразующих и распределительных сетей (исключения составляют ограничения пропускной способности трансформаторных связей ряда ЦП, описанные в разделе 4.3).

4.2.3. Летний максимум 2024 года

На рисунке 8 Приложения 9 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в графической форме**» приведены результаты расчета потокораспределения для нормальной схемы сети характерного режима летнего максимума 2024 года. Загрузки автотрансформаторов и ЛЭП 110-500 кВ приведены в таблице 8.23 Приложения 8 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в табличной форме**».

Анализ режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше на этапе прохождения летнего максимума нагрузки 2024 года показал, что напряжение в сети 500 кВ обеспечивается на уровне 501,8 – 510,1 кВ, напряжение в сети 220 кВ обеспечивается на уровне 223,5 – 237,6 кВ, в сети 110 кВ обеспечивается на уровне 110,7 – 120,0 кВ, в сети 35 кВ в пределах 33,7 – 38,3 кВ. Уровни напряжения в узлах сети 35-500 кВ находятся в допустимых пределах. Потребление энергосистемы Нижегородской области 2744 МВт.

В нормальной схеме сети существует ряд схемно-режимных ситуаций (аварийное отключение сетевого элемента в нормальной схеме сети) приводящих к перегрузке питающих энергоузлов электрических связей и как следствие к ограничению электроснабжения потребителей, а именно:

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская

(КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 106,75 % (рисунок 8.1). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ до 273 МВт с целью уменьшения перетока активной мощности от Сормовской ТЭЦ по двум ЛЭП 110 кВ (КВЛ 178 и КВЛ Сормовская-1) (рисунок 8.2).

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) в нормальной схеме. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 119,09 % (рисунок 8.3). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ до 242,3 МВт с целью уменьшения перетока активной мощности от Сормовской ТЭЦ по двум ЛЭП 110 кВ (КВЛ 178 и КВЛ Сормовская-1) (рисунок 8.4).

Единичные отключения остальных сетевых элементов в нормальной схеме сети не накладывают ограничений на пропускную способность системообразующих и распределительных сетей (исключения составляют ограничения пропускной способности трансформаторных связей ряда ЦП, описанные в разделе 4.3).

Также в режиме летнего максимума 2024 года были рассмотрены единичные отключения сетевых элементов в ремонтных схемах сети.

Аварийное отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга составит 133,83%, что в соответствии с данными собственника допустимо в течение 20 минут (рисунок 8.5). Данная перегрузка устраняется работой существующих устройств АВР, переводящих на параллельную работу АТ-1 (АТ-5) с АТ-2, АТ-3 или АТ-4 путем включения СВ 110 кВ между 2с и 6с 110 кВ или между 1с и 5с 110 кВ. Токовая нагрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга при работе АВР составит 70,4% (рисунок 8.6).

Аварийное отключение АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская в схеме ремонта АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка АТ на ПС 220 кВ Макарьево составит 127,5%, что допустимо в течение 10 минут, ВЛ 110 кВ Макарьево – Останкино – 105,6 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 8.7). В данной схемно-режимной ситуации происходит потеря питания от ПС 220 кВ Борская части Семёновских электрических сетей, вследствие чего наблюдается перегрузка транзита 110 кВ по ВЛ 110 кВ Макарьево – Останкино. Для устранения токовых перегрузок предлагается включить ВЛ 180 и СВ 110 кВ на ПС 110 кВ Печерская, нагрузка ВЛ 180 составит 85,9 % от длительно допустимого значения (рисунок 8.8).

Аварийное отключение АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная в схеме ремонта АТ-2(1) ПС 220 кВ Заречная. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 101,12 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 8.9). Превентивное увеличение генерации Автозаводской ТЭЦ до 87,3 МВт позволит устранить перегрузку сетевого оборудования (рисунок 8.10).

Отключение ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ и ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ в нормальной схеме сети. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма составит 112,06 %, что в соответствии с данными собственника допустимо в течение 20 минут (рисунок 8.11). Для исключения перегрузки АТ-1 на ПС 220 кВ Кудьма в данном режиме предлагается изменение коэффициента трансформации с помощью устройств РПН, что позволит снизить нагрузку АТ до 94,6%, что допустимо в течение 24 часов (рисунок 8.12).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196)

участок Новосормовская – отп. Сокол составит 122,18 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 8.13). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская до 251,3 МВт (рисунок 8.14).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 117,73 % от длительно и аварийно допустимого значения, ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189) – 107,57 % от длительно и аварийно допустимого значения, ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191) – 109,99 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 8.15). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105) до 244,3 МВт (рисунок 8.16).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 124,55 % от длительно и аварийно допустимого значения, ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189) – 112,23 % от длительно и аварийно допустимого значения, ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105) – 117,83 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 8.17). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191) до 230 МВт (рисунок 8.18).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 107,75 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 8.19). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105) до 266 МВт (рисунок 8.20).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 107,67 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 8.21). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191) до 266 МВт (рисунок 8.22).

Аварийное отключение АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская в схеме ремонта АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская (рисунок 8.23). В данной схемно-режимной ситуации происходит снижение уровней напряжения ниже минимально и аварийно допустимых уровней. Дальнейшее включение АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская позволит поднять уровни напряжений до номинальных значений (рисунок 8.24).

4.2.4. Летний минимум 2024 года

На рисунке 9 Приложения 9 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в графической форме**» приведены результаты расчета потокораспределения для нормальной схемы сети характерного режима летнего минимума 2024 года. Загрузки автотрансформаторов и ЛЭП 110-500 кВ приведены в таблице 8.24 Приложения 8 «**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ**

и выше в табличной форме».

Анализ режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше на этапе прохождения летнего минимума нагрузки 2024 года показал, что напряжение в сети 500 кВ обеспечивается на уровне 500,3 – 517,4 кВ, напряжение в сети 220 кВ обеспечивается на уровне 230,4 – 236,0 кВ, в сети 110 кВ обеспечивается на уровне 114,2 – 122,4 кВ, в сети 35 кВ в пределах 34,6 – 38,5 кВ. Уровни напряжения в узлах сети 35-500 кВ находятся в допустимых пределах. Потребление энергосистемы Нижегородской области 1666 МВт.

Единичные отключения сетевых элементов в нормальной схеме сети не накладывают ограничений на пропускную способность системообразующих и распределительных сетей (исключения составляют ограничения пропускной способности трансформаторных связей ряда ЦП, описанные в разделе 4.3).

Также в режиме летнего минимума 2024 г были рассмотрены единичные отключения сетевых элементов в ремонтных схемах сети.

Аварийное отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга составила 104,96%, что в соответствии с данными собственника допустимо в течение 24 часов (рисунок 9.1). Данная перегрузка устраняется работой существующих устройств АВР, переводящих на параллельную работу АТ-1 (АТ-5) с АТ-2, АТ-3 или АТ-4 путем включения СВ 110 кВ между 2с и 6с 110 кВ или между 1с и 5с 110 кВ. Токовая нагрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга при работе АВР составит 54,59% (рисунок 9.2).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма № 2 в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма № 3. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма) составит 120,25% от длительно допустимого значения и 100,30% от аварийно допустимого значения, что допустимо в течение 24 часов (рисунок 9.3). Использование существующего устройства АОПО ВЛ ТЭЦ – Кудьма с действием на снижение генерации Новогорьковской ТЭЦ до 198 МВт или превентивное снижение генерации станции в ремонтной схеме позволит устранить перегрузку ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма). При реализации данного мероприятия токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма) составит 99,79% от длительно допустимого тока (рисунок 9.4).

4.2.5. Паводок 2024 года

На рисунке 10 Приложения 9 «Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в графической форме» приведены результаты расчета потокораспределения для нормальной схемы сети характерного режима паводка 2024 года. Загрузки автотрансформаторов и ЛЭП 110-500 кВ приведены в таблице 8.25 Приложения 8 «Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в табличной форме».

Анализ режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше на этапе прохождения паводка 2024 года показал, что напряжение в сети 500 кВ обеспечивается на уровне 510,9 – 501,7 кВ, напряжение в сети 220 кВ обеспечивается на уровне 238,0 – 224,6 кВ, в сети 110 кВ обеспечивается на уровне 120,4 – 111,9 кВ, в сети 35 кВ в пределах 34,2 – 38,5 кВ. Уровни напряжения в узлах сети 35-500 кВ находятся в допустимых пределах. Потребление энергосистемы Нижегородской области 2698 МВт.

В нормальной схеме сети существует ряд схемно-режимных ситуаций (аварийное отключение сетевого элемента в нормальной схеме сети) приводящих к перегрузке

питающих энергоузлов электрических связей и как следствие к ограничению электроснабжения потребителей, а именно:

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) и КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах) в нормальной схеме. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) составит 422 А или 112,6 % от длительно и аварийно допустимого значения, ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская) – 394 А или 105,2 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 10.1). Снижение выдачи мощности Нижегородской ГЭС до 452 МВт позволит устранить данную перегрузку (рисунок 10.2).

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 104,4 % (рисунок 10.3). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ до 211 МВт с целью уменьшения перетока активной мощности от Сормовской ТЭЦ по двум ЛЭП 110 кВ (КВЛ 178 и КВЛ Сормовская-1) (рисунок 10.4).

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) в нормальной схеме. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 126,1 % (рисунок 10.5). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ до 162 МВт с целью уменьшения перетока активной мощности от Сормовской ТЭЦ по двум ЛЭП 110 кВ (КВЛ 178 и КВЛ Сормовская-1) (рисунок 10.6).

Остальные единичные отключения остальных сетевых элементов в нормальной схеме сети не накладывают ограничений на пропускную способность системообразующих и распределительных сетей (исключения составляют ограничения пропускной способности трансформаторных связей ряда ЦП, описанные в разделе 4.3.)

Также в режиме паводка 2024 году были рассмотрены единичные отключения сетевых элементов в ремонтных схемах сети.

Аварийное отключение ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская в схеме ремонта КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) составит 103,4% от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 10.7). Для устранения перегрузки необходимо превентивное снижение выдачи мощности Нижегородской ГЭС в ремонтной схеме до 504 МВт. Токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) составит 99,9 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 10.8).

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) – 106,8 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 10.9). Для устранения перегрузки необходимо превентивное снижение выдачи мощности Нижегородской ГЭС в ремонтной схеме до 491 МВт. Токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) составит 99,8 % от длительно и аварийно допустимого значения соответственно (рисунок 10.10).

Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122). В данной схемно-режимной ситуации

токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) – 106,1 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 10.11). Для устранения перегрузки необходимо превентивное снижение выдачи мощности Нижегородской ГЭС в ремонтной схеме до 494 МВт. Токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская) составит 99,9 % от длительно и аварийно допустимого значения соответственно (рисунок 10.12).

Аварийное отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга составит 121,3%, что в соответствии с данными собственника допустимо в течение 20 минут (рисунок 10.13). Данная перегрузка устраняется работой существующих устройств АВР, переводящих на параллельную работу АТ-1 (АТ-5) с АТ-2, АТ-3 или АТ-4 путем включения СВ 110 кВ между 2с и 6с 110 кВ или между 1с и 5с 110 кВ. Токовая нагрузка АТ-4(2,3) ПС 500 кВ Радуга при работе АВР составит 64,4% (рисунок 10.14).

Аварийное отключение ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ в схеме ремонта ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма составит 104,8 % (рисунок 10.15). Для исключения перегрузки АТ-1 на ПС 220 кВ Кудьма в данном режиме предлагается изменение коэффициента трансформации с помощью устройств РПН, что позволит снизить нагрузку АТ до 98,1%, что допустимо в течение 24 часов (рисунок 10.16).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская. В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол составит 125,3 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 10.17). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская до 184 МВт (рисунок 10.18).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 125,0 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 10.19). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105) до 162 МВт (рисунок 10.20).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) составит 124,9 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 10.21). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191) до 182 МВт (рисунок 10.22).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). В данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 104,7 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 10.23). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105) до 212 МВт (рисунок 10.24).

Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). В

данной схемно-режимной ситуации токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) составит 104,6 % от длительно и аварийно допустимого значения (рисунок 10.25). Данная перегрузка может быть устранена превентивным снижением генерации Сормовской ТЭЦ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191) до 212 МВт (рисунок 10.26).

Выводы по расчетам нормальных и послеаварийных режимов работы сетей 35 кВ и выше Нижегородской области.

На основании расчетов электроэнергетических режимов на этапы 2020-2024 года. выполнение мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области не требуется.

4.3. Анализ загрузки ЦП напряжением 35-110 кВ на 2020-2024 года

С целью своевременного выявления ПС 35 кВ и выше, на которых требуется увеличение трансформаторной мощности с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение в энергосистеме Нижегородской области на перспективный период до 2024 года, проведен анализ загрузки данных ЦП.

Определение необходимой мощности трансформаторов в период 2020-2024 годов проведено на основе данных контрольных замерных дней 2018 года.

Расчет суммарных максимальных нагрузок ЦП проведен методом прямых электрических расчетов. Для определения максимальной электрической нагрузки ПС применяются коэффициенты реализации, учитывающие совмещение максимумов нагрузки и вероятность реализации инвестиционных проектов. При определении коэффициентов учитывались:

- статистическая информация о реализации запланированных объемов технологического присоединения (коэффициенты реализации, учитывающие совмещение максимумов нагрузки и вероятность реализации инвестиционных проектов) в зависимости от категории потребителей.

Анализ загрузки ЦП для базового варианта развития представлен в таблице 35. Предварительно, для определения ЦП, загрузку которых необходимо рассмотреть более детально, принята нагрузка ЦП выше 105 % от $I_{ном}$, т. к., в соответствии с информацией собственников, в энергосистеме отсутствуют трансформаторы, длительно допустимая токовая нагрузка которых ниже 105%. Для однострансформаторных подстанций рассматривается нормальный режим работы. Для подстанций с несколькими трансформаторами рассматривается режим работы при отключении одного из трансформаторов (принимается трансформатор большей мощности) – режим «N-1». Перечень ЦП с повышенной токовой нагрузкой приведен в таблице 36.

Анализ загрузки за 2018 год выявил 20 нижеперечисленных ЦП, нагрузка которых превысила предварительно принятый уровень загрузки трансформаторов (нагрузка оставшегося в работе трансформатора при отключении одного из трансформаторов ЦП составила свыше 105 %):

- 1) ПС 110 кВ Вадская;
- 2) ПС 110 кВ Выездное;
- 3) ПС 35 кВ Большое Болдино;
- 4) ПС 35 кВ БОЭМЗ;
- 5) ПС 110 кВ Дальнее Константиново;
- 6) ПС 110 кВ Буревестник;
- 7) ПС 110 кВ Богородская;
- 8) ПС 110 кВ Павлово;
- 9) ПС 35 кВ Чернуха;
- 10) ПС 35 кВ ДОЗ-2;

- 11) ПС 110 кВ Останкино;
- 12) ПС 110 кВ Бугурлино;
- 13) ПС 110 кВ Ковалиха;
- 14) ПС 110 кВ Митино;
- 15) ПС 110 кВ Приокская;
- 16) ПС 110 кВ Ленинская;
- 17) ПС 35 кВ Тоншаево;
- 18) ПС 35 кВ Теша;
- 19) ПС 110 кВ Вача;
- 20) ПС 110 кВ Новая.

Анализ прогнозной нагрузки ЦП в режиме отключения трансформатора большей мощности на этап 2020-2024 годов выявил дополнительно к вышеуказанным 2 ЦП, загрузка которых превысила предварительно принятый уровень загрузки трансформаторов:

- 1) ПС 110 кВ Алешинская;
- 2) ПС 35 кВ Марковская.

Анализ прогнозной загрузки основных ЦП напряжением 35-110 кВ в энергосистеме Нижегородской области в период 2020-2024 годы

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения трансформатора, кВ	Сном трансформаторов, МВА	Максимальная фактическая нагрузка за 2018 г.		Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)	Прирост мощности по договорам 2019-2024 гг., кВт		Прирост мощности по договорам смежных ² ЦП 35 кВ 2019-2024 гг., кВт		Нагрузка трансформаторов в период 2019-2024 гг., МВА						Длительно допустимая нагрузка ЦП, МВА	Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)					
					S, МВА	Дата замера		До 670 кВт	670 кВт и выше	До 670 кВт	670 кВт и выше	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Арзинка	110/10	1x5,6	1,15	19.12.2018	20,5	0	0	0	0	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	5,88	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
2.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Мадзеево	110/10	2x6,3	0,27	20.06.2018	4,3	0	0	0	0	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	6,62	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
3.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Новая Слобода	35/10	1x2,5	0,41	19.12.2018	16,4	0	0	0	0	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	2,63	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
4.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Сатис	110/6	1x5,6	1,07	20.06.2018	19,1	0	0	0	0	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	5,88	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
5.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Арзамас-110	110/35/10	2x20, 1x40	23,11	19.12.2018	57,8	900	0	0	0	23,110	23,239	23,884	23,884	23,884	23,884	42,00	57,8	58,1	59,7	59,7	59,7	59,7
6.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Берёзовская	110/10	2x16	8,51	19.12.2018	53,2	0	0	0	0	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	16,80	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2
7.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Большое Маресьево	110/35/10	2x10	4,64	19.12.2018	46,4	0	0	0	0	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	10,50	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
8.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Валдая	110/35/10	2x10	12,71	19.12.2018	12,71	0	0	0	0	12,710	12,710	12,710	12,710	12,710	12,710	10,50	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71
9.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Власть Советов	110/10	2x6,3	1,03	19.12.2018	16,3	0	0	0	0	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	6,62	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
10.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Выездное	110/35/10	1x6,3, 1x15	7,08	19.12.2018	13,0	0	0	310	0	7,123	7,149	7,149	7,149	7,149	7,149	6,62	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
11.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Кардавилл	110/10	2x10	1,26	19.12.2018	12,6	0	0	0	0	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	10,50	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
12.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ КС-6	110/10	2x10	2,49	19.12.2018	24,9	0	0	0	0	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	10,50	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
13.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Лукьянов-110	110/10	2x16	8,73	19.12.2018	54,6	600	0	0	0	8,730	8,730	9,246	9,246	9,246	9,246	16,80	54,6	54,6	57,8	57,8	57,8	57,8
14.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Новосёлки ³	110/10	1x16 (1x10), 1x10	6,26	19.12.2018	62,6	630	0	0	0	6,260	6,260	6,802	6,802	6,802	6,802	10,50	62,6	62,6	68,0	68,0	68,0	68,0
15.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Орбита	110/35/10	2x25	10,69	20.06.2018	42,8	500	0	0	0	10,690	10,690	11,120	11,120	11,120	11,120	26,25	42,8	42,8	44,5	44,5	44,5	44,5
16.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Панфилово	110/35/10	2x10	2,52	19.12.2018	25,2	300	0	600	0	2,520	2,778	3,191	3,191	3,191	3,191	10,50	25,2	27,8	31,9	31,9	31,9	31,9
17.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Первомайск	110/6	1x15, 1x20	13,65	19.12.2018	91,0	0	0	0	0	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	15,75	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
18.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Перевоз	110/35/10	1x16, 1x10	8,24	19.12.2018	82,4	0	0	0	0	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	10,50	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4
19.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Починки-110 (Т-1, Т-2)	110/35	2x31,5	11,47	19.12.2018	36,4	0	0	0	0	11,470	11,470	11,470	11,470	11,470	11,470	33,08	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4
20.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Починки-110 (Т-3, Т-4)	35/10	2x6,3	6,00	19.12.2018	95,2	0	0	0	0	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,62	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2
21.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Разино	110/10	2x6,3	0,77	19.12.2018	12,2	0	875	0	0	0,770	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	6,62	12,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
22.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Шатки	110/35/10	2x10, 1x16	9,33	19.12.2018	46,7	450	0	0	0	9,330	9,717	9,717	9,717	9,717	9,717	21,00	46,7	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6
23.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Большое Болдино	35/10	2x4	4,22	19.12.2018	6,0	0	0	0	0	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,20	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
24.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Водоватово	35/10	1x6,3, 1x4	2,48	19.12.2018	62,0	900	0	0	0	2,480	2,609	3,254	3,254	3,254	3,254	4,20	62,0	65,2	81,4	81,4	81,4	81,4
25.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Ичалки	35/10	2x2,5	1,19	19.12.2018	47,6	0	0	0	0	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	2,63	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
26.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Карьер	35/10	1x3,2, 1x4, 1x6,3	3,77	20.06.2018	94,3	450	0	0	0	3,770	3,770	4,157	4,157	4,157	4,157	4,20	94,3	94,3	103,9	103,9	103,9	103,9
27.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Наруксово	35/10	1x4, 1x2,5	1,39	19.12.2018	55,6	0	0	0	0	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	2,63	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
28.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Новый Усад	35/10	2x2,5	1,04	19.12.2018	41,6	600	0	0	0	1,040	1,040	1,556	1,556	1,556	1,556	2,63	41,6	41,6	62,2	62,2	62,2	62,2
29.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Пеля-Ховань	35/10	1x4, 1x2,5	1,07	19.12.2018	42,8	0	0	0	0	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	2,63	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8

² Под смежным ЦП понимается ЦП 35 кВ, питающийся от ПС 110/35/6-10 кВ. Таким образом, прирост мощности на ЦП 35 кВ повлечет увеличение перетока по стороне 35 кВ ПС 110 кВ, что увеличит загрузку ПС 110 кВ, от которой осуществляется питания ЦП 35 кВ.

³ В 2019 году на ПС 110 кВ Новосёлки произведена замена Т-1 на новый, мощностью 10 МВА.

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения трансформатора, кВ	Сном трансформаторов, МВА	Максимальная фактическая нагрузка за 2018 г.		Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)	Прирост мощности по договорам 2019-2024 гг., кВт		Прирост мощности по договорам смежных ЦТП 35 кВ 2019-2024 гг., кВт		Нагрузка трансформаторов в период 2019-2024 гг., МВА						Длительно допустимая нагрузка ЦТП, МВА	Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)					
					S, МВА	Дата замера		До 670 кВт	670 кВт и выше	До 670 кВт	670 кВт и выше	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
30.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Путьны	35/10	2x1,6	0,68	19.12.2018	42,5	0	0	0	0	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	1,68	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5
31.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Слизнево	35/6	2x4	1,15	20.06.2018	28,8	160	0	0	0	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	4,20	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
32.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Смирново	35/10	1x4; 1x7,5	1,87	19.12.2018	46,8	0	0	0	0	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	4,20	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8
33.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Ужовка	35/10	2x4	2,57	19.12.2018	64,3	0	0	0	0	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	4,20	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3
34.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Ужовка-2	35/10	2x4	0,51	20.06.2018	12,8	0	0	0	0	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	4,20	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
35.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Чернуха	35/10	2x4	4,08	19.12.2018	102,0	0	0	0	0	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,20	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
36.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Шаралово	35/10	2x2,5	0,90	19.12.2018	36,0	0	0	0	0	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	2,63	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
37.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Губцевская	110/35/10	1x20	7,20	19.12.2018	36,0	0	0	0	0	7,198	7,198	7,198	7,198	7,198	7,198	21,00	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
38.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Катунская	35/10	1x2,5	0,34	19.12.2018	13,6	0	0	0	0	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	2,63	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
39.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Вилеж	35/10	1x1,6	0,40	19.12.2018	25,1	0	0	0	0	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	1,68	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
40.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Заволжская	110/6	1x5,6; 1x4	1,08	19.12.2018	26,9	300	0	0	0	1,077	1,077	1,335	1,335	1,335	1,335	4,20	26,9	26,9	33,4	33,4	33,4	33,4
41.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Аleshинская	110/6	1x10; 1x6,3	6,60	19.12.2018	104,8	750	0	0	0	6,600	6,751	6,751	6,751	6,751	6,751	6,62	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8
42.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ БОЭМЭ	35/6	1x3,2; 1x2,5	2,88	19.12.2018	135,0	0	0	0	0	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,63	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
43.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Грдензинская	35/6	2x2,5	2,04	19.12.2018	81,6	2070	0	0	0	2,298	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,63	91,9	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
44.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Бурцевская	110/35/6	2x25	12,09	19.12.2018	48,4	1105	0	2370	0	12,509	14,286	14,622	14,622	14,622	14,622	26,25	50,0	57,1	58,5	58,5	58,5	58,5
45.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Черноярменская	110/10	2x16	1,98	20.06.2018	12,4	150	0	0	0	1,980	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	16,80	12,4	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
46.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Левобережная ⁴	110/35/6	1x16 (1x40); 1x40	14,23	19.12.2018	88,9	1600	10000	1200	0	14,357	24,250	25,032	25,032	25,032	25,032	42,00	35,9	60,6	62,6	62,6	62,6	62,6
47.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Городецкая	110/6	2x25	14,52	19.12.2018	58,1	450	0	0	0	14,520	14,649	14,907	14,907	14,907	14,907	26,25	58,1	58,6	59,6	59,6	59,6	59,6
48.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Бриляковская	110/35/10	1x10; 1x16	3,89	19.12.2018	38,9	150	0	0	0	3,893	3,893	4,022	4,022	4,022	4,022	10,50	38,9	38,9	40,2	40,2	40,2	40,2
49.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ильинская	110/10	1x6,3; 1x10	2,33	19.12.2018	37,0	0	0	0	0	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	6,62	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
50.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Узла	35/10	2x2,5	1,45	19.12.2018	57,8	0	0	0	0	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	2,63	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8
51.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Чистовская	110/35/6	2x10	5,96	19.12.2018	59,6	0	0	450	0	5,958	5,958	6,268	6,268	6,268	6,268	10,50	59,6	59,6	62,7	62,7	62,7	62,7
52.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Пуреховская	35/10	2x4	1,79	19.12.2018	44,8	450	0	0	0	1,793	1,793	2,180	2,180	2,180	2,180	4,20	44,8	44,8	54,5	54,5	54,5	54,5
53.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Сицкая	35/10	1x6,3; 1x5,6	2,38	19.12.2018	42,5	0	0	0	0	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	5,88	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5
54.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Чкаловская	35/10	2x10	5,58	19.12.2018	55,8	0	0	0	0	5,577	5,577	5,577	5,577	5,577	5,577	10,50	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8
55.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Малаховская	110/27/6	1x10; 1x31,5	7,50	19.12.2018	75,0	150	0	0	0	7,500	7,500	7,629	7,629	7,629	7,629	10,50	75,0	75,0	76,3	76,3	76,3	76,3
56.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Пестовская	110/6	1x10; 1x16	7,56	19.12.2018	75,6	0	0	0	0	7,560	7,560	7,560	7,560	7,560	7,560	10,50	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6
57.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Марковская	35/6	1x3,2; 1x4	3,29	19.12.2018	102,9	900	0	0	0	3,292	3,426	3,480	3,480	3,480	3,480	3,36	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9
58.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Сокольская	110/35/10	2x10	4,99	19.12.2018	49,9	0	0	0	0	4,994	4,994	4,994	4,994	4,994	4,994	10,50	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9
59.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Кострово	110/35/10	1x6,3; 1x2,5	1,49	19.12.2018	59,6	200	0	0	0	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	2,63	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4
60.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Козлово	35/10	2x2,5	0,36	19.12.2018	14,6	0	0	0	0	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	2,63	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
61.	Филиал «Нижовэнерго» ПАО	ПС 110 кВ Ковернинская	110/35/10	2x10	6,94	19.12.2018	69,4	1050	0	0	0	6,935	7,709	7,838	7,838	7,838	7,838	10,50	69,4	77,1	78,4	78,4	78,4	78,4

⁴ В 2019 году на ПС 110 кВ Левобережная произведена замена Т-1 на новый, мощностью 40 МВА.

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения трансформатора, кВ	Сном трансформаторов, МВА	Максимальная фактическая нагрузка за 2018 г.		Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)	Прирост мощности по договорам 2019-2024 гг., кВт		Прирост мощности по договорам смежных ЦП 35 кВ 2019-2024 гг., кВт		Нагрузка трансформаторов в период 2019-2024 гг., МВА						Длительно допустимая нагрузка ЦП, МВА	Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)					
					S, МВА	Дата замера		До 670 кВт	670 кВт и выше	До 670 кВт	670 кВт и выше	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
62.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Сухоноск	35/10	2x4	1,01	19.12.2018	25,3	0	0	0	0	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	4,20	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
63.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Тарсовская	35/10	1x2,5; 1x6,3	1,16	19.12.2018	46,5	0	0	0	0	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	2,63	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5
64.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Дзержинская	110/35/6	2x31,5	21,80	19.12.2018	69,2	750	0	0	0	21,800	21,800	22,445	22,445	22,445	22,445	33,08	69,2	69,2	71,3	71,3	71,3	71,3
65.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Доскино	110/10	1x16; 1x10	6,90	19.12.2018	69,0	0	0	0	0	6,900	6,900	7,029	7,029	7,029	7,184	10,50	69,0	69,0	70,3	70,3	70,3	71,8
66.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Западная (Т-1, Т-2)	110/6	2x31,5	27,80	19.12.2018	88,3	450	884	0	0	27,800	27,929	28,948	28,948	28,948	28,948	33,08	88,3	88,7	91,9	91,9	91,9	91,9
67.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Западная (Т-3, Т-4)	110/10	2x40	4,60	19.12.2018	11,5	450	884	0	0	4,600	4,729	5,748	5,748	5,748	5,748	42,00	11,5	11,8	14,4	14,4	14,4	14,4
68.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Городская (Т-1, Т-2, Т-3)	110/10	2x25; 1x16	13,70	19.12.2018	54,8	800	0	0	0	13,829	14,066	14,388	14,388	14,388	14,388	26,25	55,3	56,3	57,6	57,6	57,6	57,6
69.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Городская (Т-1, Т-2)	110/6	2x25	10,00	19.12.2018	40,0	800	0	0	0	10,129	10,366	10,688	10,688	10,688	10,688	26,25	40,5	41,5	42,8	42,8	42,8	42,8
70.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Сейма ПТФ	110/35/10	2x25	10,80	19.12.2018	43,2	0	4000	22	4000	10,809	17,003	17,003	17,003	17,003	17,003	26,25	43,2	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0
71.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Смолено	110/35/10	2x10	5,80	19.12.2018	58,0	140	0	0	0	5,869	5,869	5,869	5,869	5,869	5,869	10,50	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7
72.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Комплекс	110/35/10	2x16	5,20	19.12.2018	32,5	0	0	0	0	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	16,80	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
73.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Ильино	35/10	2x6,3	4,20	19.12.2018	66,7	0	0	0	0	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	6,62	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
74.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Фролищи	35/6	2x2,5	1,00	19.12.2018	40,0	0	0	0	0	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	2,63	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
75.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Просек	110/10	1x5,6	1,24	19.12.2018	22,1	0	0	0	0	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	5,88	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
76.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Васильсурск	35/10	1x1,8	0,51	19.12.2018	28,3	0	0	0	0	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	1,89	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
77.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Фокинская низина-2	35/6	1x1,6	0,29	19.12.2018	18,1	0	0	0	0	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	1,68	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
78.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Кстовская	35/6	1x10; 1x1; 1x0,63	3,39	19.12.2018	33,9	0	0	0	0	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	10,50	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
79.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Береговая	35/6	1x3,2; 1x1,6; 1x1	1,06	19.12.2018	66,3	300	0	0	0	1,060	1,189	1,318	1,318	1,318	1,318	1,68	66,3	74,3	82,4	82,4	82,4	82,4
80.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Горбатовская	35/6	1x3,2; 1x4	3,25	19.12.2018	101,6	0	0	0	0	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,36	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6
81.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Куликово	35/10	1x3,2; 1x4	4,45	19.12.2018	64,9	1060	0	0	0	4,708	5,362	5,362	5,362	5,362	5,362	7,20	68,7	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2
82.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Дальнее Константиново	110/35/10	2x16	18,69	19.12.2018	138,8	981	0	0	0	18,690	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	16,80	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8
83.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Мешка	110/6	2x25	18,90	19.12.2018	75,6	0	0	0	0	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	26,25	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6
84.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Буревестник ⁵	110/10	1x10 (1x25); 1x16	16,05	19.12.2018	138,8	1903,5	0	0	0	16,104	16,335	16,442	16,442	16,442	16,442	16,80	100,6	102,1	102,8	102,8	102,8	102,8
85.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Покров Майдан	110/10	2x2,5	0,67	19.12.2018	26,8	0	0	0	0	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	2,63	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
86.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Воротынец	110/35/6	2x25	15,62	19.12.2018	62,5	0	0	0	0	15,620	15,620	15,620	15,620	15,620	15,620	26,25	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
87.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Варганы	110/10	2x6,3	3,63	19.12.2018	57,6	250	0	0	0	3,630	3,630	3,845	3,845	3,845	3,845	6,62	57,6	57,6	61,0	61,0	61,0	61,0
88.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Лысково	110/6/10	1x20; 1x25; 1x6,3; 1x5,6	18,84	19.12.2018	94,2	0	0	0	0	18,840	18,840	18,840	18,840	18,840	18,840	21,00	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2
89.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Нива	110/10	1x10; 1x6,3	1,28	19.12.2018	20,3	0	0	0	0	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	6,62	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
90.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Рботки	110/35/10	2x10	7,50	20.06.2018	75,0	0	0	0	0	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	10,50	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
91.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Подлесово	110/10	2x2,5	0,85	19.12.2018	34,0	0	0	0	0	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	2,63	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
92.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Федякво	110/6	2x25	21,87	19.12.2018	87,5	2160	5000	0	0	24,021	24,348	24,402	24,402	24,402	24,402	26,25	96,1	97,4	97,6	97,6	97,6	97,6

⁵ В 2019 году на ПС 110 кВ Буревестник произведена замена Т-1 на новый, мощностью 25 МВА.

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения трансформатора, кВ	Сном трансформаторов, МВА	Максимальная фактическая нагрузка за 2018 г.		Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)	Прирост мощности по договорам 2019-2024 гг., кВт		Прирост мощности по договорам смежных ЦТП 35 кВ 2019-2024 гг., кВт		Нагрузка трансформаторов в период 2019-2024 гг., МВА						Длительно допустимая нагрузка ЦТП, МВА	Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)					
					S, МВА	Дата замера		До 670 кВт	670 кВт и выше	До 670 кВт	670 кВт и выше	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
93.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Безводное	110/10	2x10	4,74	19.12.2018	47,4	0	0	0	0	4,740	4,740	4,740	4,740	4,740	4,740	10,50	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4
94.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Кожевниная	110/35/6	1x16, 1x25	15,69	19.12.2018	98,1	1440	0	0	0	15,744	16,002	16,002	16,002	16,002	16,002	16,80	98,4	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
95.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Богородская	110/6	2x15	20,10	19.12.2018	204,0	585	0	0	0	20,132	20,157	20,222	20,222	20,222	20,222	15,75	134,8	134,8	134,8	134,8	134,8	134,8
96.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ворсица	110/6	2x16	11,59	19.12.2018	72,4	0	0	0	0	11,590	11,590	11,590	11,590	11,590	11,590	16,80	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4
97.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ясеневская	110/6	2x10	3,85	19.12.2018	38,5	0	0	0	0	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	10,50	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
98.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Павлово	110/35/6	1x20, 1x25	29,09	19.12.2018	290,9	750	0	0	0	29,090	29,198	29,250	29,250	29,250	29,250	21,00	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9
99.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Тумботино	110/6	2x10	6,36	19.12.2018	63,6	0	0	0	0	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	10,50	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6
100.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Степаньково	110/10/6	2x25	16,03	19.12.2018	160,3	0	0	0	0	16,030	16,030	16,030	16,030	16,030	16,030	26,25	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1
101.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Таремская	110/6	2x6,3	4,14	19.12.2018	65,7	300	0	0	0	4,140	4,269	4,398	4,398	4,398	4,398	6,62	65,7	67,8	69,8	69,8	69,8	69,8
102.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Константиново-5	35/10	2x6,3	2,59	19.12.2018	41,1	0	0	0	0	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	6,62	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1
103.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Сельхозтехника	35/10	2x4	3,09	19.12.2018	77,3	0	0	0	0	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	4,20	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
104.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Пошра	35/10	1x2,5, 1x3,2	0,65	19.12.2018	26,0	0	0	0	0	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	2,63	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
105.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Григорово	35/10	2x2,5	0,53	20.06.2018	21,2	0	0	0	0	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	2,63	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
106.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Чернуха	35/10	2x2,5	2,94	19.12.2018	29,4	150	0	0	0	2,940	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,63	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
107.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Мокрое	35/6	2x10	6,11	19.12.2018	61,1	650	0	0	0	6,239	6,540	6,669	6,669	6,669	6,669	10,50	62,4	65,4	66,7	66,7	66,7	66,7
108.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Западная	35/6	2x16	12,76	19.12.2018	79,8	1355	730	0	0	12,760	13,926	14,554	14,554	14,554	14,554	16,80	79,8	87,0	91,0	91,0	91,0	91,0
109.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ ДОЗ-2	35/6	1x2,5, 1x4	3,07	19.12.2018	30,7	0	0	0	0	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	2,63	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
110.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Восточная	35/6	2x16	10,20	19.12.2018	63,8	0	0	0	0	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	16,80	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8
111.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Ветчак	35/10	1x4, 1x2,5	1,35	19.12.2018	54,0	0	0	0	0	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	2,63	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0
112.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Запрудное	35/10	1x2,5, 1x1,8	1,23	19.12.2018	68,3	150	0	0	0	1,230	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,89	68,3	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
113.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Прокошево	35/10	2x2,5	0,90	19.12.2018	36,0	0	0	0	0	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	2,63	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
114.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Чернышка	35/10	2x2,5	1,11	19.12.2018	44,4	0	0	0	0	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	2,63	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
115.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Игуминово	35/10	2x4	1,58	19.12.2018	39,5	0	0	0	0	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	4,20	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
116.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Большое Мурашкино	35/10	1x7,5, 1x10	4,99	19.12.2018	66,5	0	0	0	0	4,990	4,990	4,990	4,990	4,990	4,990	7,88	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5
117.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Рождественно	35/10	1x1,6, 1x1,8	0,38	19.12.2018	23,8	0	0	0	0	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	1,68	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
118.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ НИРФИ	35/10	2x4	0,18	19.12.2018	4,5	0	0	0	0	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	4,20	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
119.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Ушаково	35/6	2x2,5	1,66	19.12.2018	66,4	0	0	0	0	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	2,63	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4
120.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Оранки	35/10	1x2,5, 1x1,6	0,57	20.06.2018	35,6	0	0	0	0	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	1,68	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6
121.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Хвощевка	35/10	1x1,8, 1x6,3	1,34	19.12.2018	74,4	0	0	0	0	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,89	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4
122.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Варж	35/6	1x4, 1x3,2	0,89	19.12.2018	27,8	0	0	0	0	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	3,36	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
123.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Толоконцево ⁶	110/6	1x15 (1x16)	6,03	20.06.2018	40,2	750	0	0	0	6,546	6,546	6,675	6,675	6,675	6,675	16,80	40,9	40,9	41,7	41,7	41,7	41,7
124.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО	ПС 110 кВ Шеманька	110/10	1x2,5	0,87	19.12.2018	34,8	0	0	0	0	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	2,63	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8

⁶ В 2019 году на ПС 110 кВ Толоконцево произведена замена Т-1 на новый, мощностью 16 МВА.

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения трансформатора, кВ	Сном трансформаторов, МВА	Максимальная фактическая нагрузка за 2018 г.		Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)	Прирост мощности по договорам 2019-2024 гг., кВт		Прирост мощности по договорам смежных ЦП 35 кВ 2019-2024 гг., кВт		Нагрузка трансформаторов в период 2019-2024 гг., МВА						Длительно допустимая нагрузка ЦП, МВА	Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)					
					S, МВА	Дата замера		До 670 кВт	670 кВт и выше	До 670 кВт	670 кВт и выше	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
125.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Бокочная	110/10	1x6,3	0,94	19.12.2018	14,9	0	0	0	0	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	6,62	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
126.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Ильино-Заборская	35/10	1x4	1,74	19.12.2018	43,5	0	0	0	0	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	4,20	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
127.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Хахалы	35/10	1x4	0,70	19.12.2018	17,5	0	0	0	0	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	4,20	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
128.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Лесной Курорт	35/10	1x1,6	0,44	19.12.2018	27,5	0	0	0	0	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	1,68	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
129.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Керженец	35/10	1x2,5	0,30	19.12.2018	12,0	0	0	0	0	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	2,63	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
130.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Ивановская	35/10	1x2,5	0,52	20.06.2018	20,8	150	0	0	0	0,520	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	2,63	20,8	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
131.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Носовая	35/10	1x1,6	0,20	19.12.2018	12,5	0	0	0	0	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	1,68	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
132.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Марково	35/10	1x1,6	0,67	19.12.2018	41,9	0	0	0	0	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	1,68	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
133.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Сысуево	35/10	1x1,8	0,72	19.12.2018	40,0	0	0	0	0	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	1,89	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
134.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Кузьминяр	35/10	1x1,8	0,35	19.12.2018	19,5	0	0	0	0	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	1,89	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
135.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Валки	35/10	2x2,5	2,00	19.12.2018	80,0	0	0	0	0	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,63	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
136.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Моховые Горы	110/35/6	1x31,5; 1x40	17,74	19.12.2018	56,3	2100	0	0	0	18,170	18,901	19,546	19,546	19,546	19,546	33,08	57,7	60,0	62,1	62,1	62,1	62,1
137.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Сухобезводное	110/35/10	2x10	9,28	19.12.2018	92,8	0	0	0	0	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	10,50	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8
138.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Останкино	110/35	2x16	8,13	19.12.2018	50,8	0	0	150	0	8,130	8,233	8,233	8,233	8,233	8,233	16,80	50,8	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
139.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Останкино	35/6	1x3,2	3,94	19.12.2018	128,0	0	0	150	0	3,940	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,36	128,0	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8
140.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Воскресенская	110/35/10	1x16; 1x10	9,99	20.06.2018	99,9	150	0	0	0	9,990	10,119	10,119	10,119	10,119	10,119	10,50	99,9	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2
141.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Линда	110/35/10	2x10	8,52	19.12.2018	85,2	150	0	225	0	8,520	8,649	8,804	8,804	8,804	8,804	10,50	85,2	86,5	88,0	88,0	88,0	88,0
142.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ситники	110/35/10	2x25	10,98	19.12.2018	43,9	450	2600	225	0	10,981	11,368	13,759	13,759	13,759	13,759	26,25	43,9	45,5	55,0	55,0	55,0	55,0
143.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Красные Баки	110/10	2x10	7,07	19.12.2018	70,7	150	0	0	0	7,070	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	10,50	70,7	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
144.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Зубялжа	110/10	2x2,5	1,02	19.12.2018	40,8	0	0	0	0	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	2,63	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
145.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Зиновьево	110/35/10	2x16	1,98	19.12.2018	12,4	0	0	150	0	1,980	1,980	2,083	2,083	2,083	2,083	16,80	12,4	12,4	13,0	13,0	13,0	13,0
146.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Шалдеж	110/10	1x2,5; 1x6,3	1,48	19.12.2018	59,2	0	0	0	0	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	2,63	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
147.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Варнавино	110/35/10	2x6,3	4,41	19.12.2018	70,0	0	0	0	0	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	6,62	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
148.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Кварц	110/10	2x10	9,54	20.06.2018	95,4	650	0	0	0	9,540	9,540	10,099	10,099	10,099	10,099	10,50	95,4	95,4	101,0	101,0	101,0	101,0
149.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Демидовская	35/10	2x2,5	0,86	20.06.2018	34,4	0	0	0	0	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	2,63	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
150.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Плоскино	35/10	2x2,5	0,62	20.06.2018	24,8	0	0	0	0	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	2,63	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
151.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Каликино	35/10	2x6,3	5,17	19.12.2018	82,1	450	0	0	0	5,170	5,170	5,557	5,557	5,557	5,557	6,62	82,1	82,1	88,2	88,2	88,2	88,2
152.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Лапшанга	35/10	1x2,5; 1x1	0,81	19.12.2018	81,0	0	0	0	0	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	1,05	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
153.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Воздвиженская	35/10	2x4	1,32	19.12.2018	33,1	0	0	0	0	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	4,20	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
154.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Перелаз	35/10	1x2,5	0,86	19.12.2018	34,4	150	0	0	0	0,860	0,860	0,989	0,989	0,989	0,989	2,63	34,4	34,4	39,6	39,6	39,6	39,6
155.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Чистое Поле	35/10	2x2,5	1,35	20.06.2018	54,0	0	0	0	0	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	2,63	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0
156.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Петушка	35/10	2x1,6	0,09	19.12.2018	5,6	0	0	0	0	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	1,68	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения трансформатора, кВ	Сном трансформаторов, МВА	Максимальная фактическая нагрузка за 2018 г.		Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)	Прирост мощности по договорам 2019-2024 гг., кВт		Прирост мощности по договорам смежных ЦТП 35 кВ 2019-2024 гг., кВт		Нагрузка трансформаторов в период 2019-2024 гг., МВА						Длительно допустимая нагрузка ЦТП, МВА	Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)					
					S, МВА	Дата замера		До 670 кВт	670 кВт и выше	До 670 кВт	670 кВт и выше	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
157.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Югары	35/10	1x1,6, 1x1,8	0,38	19.12.2018	23,8	0	0	0	0	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	1,68	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
158.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ СГ-36	35/6	1x1,8, 1x1	0,56	19.12.2018	56,0	0	0	0	0	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	1,05	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
159.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Память Парижской Коммуны	35/6	1x2,5, 1x3,2	2,32	19.12.2018	92,8	0	0	0	0	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,63	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8
160.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Каменка	35/10	1x1,8, 1x4	1,84	19.12.2018	102,4	0	0	0	0	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,89	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4
161.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Юрьevo	35/10	1x2,5	0,88	19.12.2018	35,2	0	0	0	0	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	2,63	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
162.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Ушаково	35/10	1x2,5	1,16	20.06.2018	46,4	0	0	0	0	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	2,63	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
163.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Ратово	35/10	1x1,6	0,53	19.12.2018	32,8	0	0	0	0	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	1,68	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
164.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Бортураны	35/10	1x1,6	0,65	19.12.2018	40,6	0	0	0	0	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	1,68	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6
165.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Сурадеево	35/10	1x2,5	0,65	20.06.2018	26,0	0	0	0	0	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	2,63	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
166.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Каменщи	35/10	1x2,5	1,41	20.06.2018	56,4	0	0	0	0	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	2,63	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4
167.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Лопатино	35/10	1x2,5	0,82	20.06.2018	32,8	0	0	0	0	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	2,63	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
168.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Строительная	110/10	1x6,3	2,29	19.12.2018	36,4	0	0	0	0	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	6,62	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4
169.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Салганы	110/35/10	2x10	1,74	19.12.2018	17,4	0	0	0	0	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	10,50	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
170.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Медяны	110/10	2x2,5	0,55	20.06.2018	22,0	0	0	0	0	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	2,63	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
171.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Андреевская	110/10	1x2,5, 1x6,3	0,53	19.12.2018	21,4	0	0	0	0	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	2,63	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
172.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ачка	110/10	2x10	1,89	19.12.2018	18,9	0	0	0	0	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	10,50	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
173.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Полюс	110/10	2x6,3	1,61	19.12.2018	25,5	0	2150	0	0	1,608	1,608	3,457	3,457	3,457	3,457	6,62	25,5	25,5	54,9	54,9	54,9	54,9
174.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Бутурлыно	110/35/10	2x10	10,97	19.12.2018	10,97	0	0	0	0	10,970	10,970	10,970	10,970	10,970	10,970	10,50	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97
175.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Беловка	35/10	1x1,8, 1x2,5	1,05	19.12.2018	58,2	0	0	0	0	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,89	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2
176.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Сеченово	110/35/10	2x10	7,78	19.12.2018	77,8	0	0	0	0	7,783	7,783	7,783	7,783	7,783	7,783	10,50	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8
177.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Тальзино	35/10	2x2,5	0,83	19.12.2018	33,1	0	0	0	0	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	2,63	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
178.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Пильна	110/35/10	1x10, 1x16	7,09	19.12.2018	70,9	0	0	0	0	7,085	7,085	7,085	7,085	7,085	7,085	10,50	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
179.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Славское	110/35/10	2x10	5,12	19.12.2018	51,2	0	0	0	0	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	10,50	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2
180.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Кузьминка	110/10	1x6,3, 1x5,6	4,11	19.12.2018	73,4	0	0	0	0	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	5,88	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
181.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Возрождение	110/10	2x6,3	0,72	19.12.2018	11,4	0	0	0	0	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	6,62	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
182.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Княгинино	110/35/10	2x10	8,03	19.12.2018	80,3	0	890	0	0	8,760	8,760	8,760	8,760	8,760	8,760	10,50	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6
183.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Петрякы	35/10	1x6,3, 1x7,5	4,91	19.12.2018	77,9	0	0	0	0	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910	6,62	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9
184.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Гагино	110/35/10	2x10	4,10	19.12.2018	41,0	0	0	0	0	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	10,50	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0
185.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Артемовская	110/6	2x10	8,63	19.12.2018	86,3	1247	0	0	0	8,630	9,146	9,702	9,702	9,702	9,702	10,50	86,3	91,5	97,0	97,0	97,0	97,0
186.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ковалиха	110/6	1x32, 1x40	39,09	19.12.2018	39,09	1100	0	0	0	39,202	39,310	39,310	39,310	39,310	39,310	21,00	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31
187.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ковалиха	110/10	1x20	1,53	19.12.2018	6,2	0	0	0	0	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	21,00	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
188.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Кузничиха	110/10	2x40	22,60	19.12.2018	56,5	0	3354	0	0	24,626	24,626	25,486	25,486	25,486	25,486	42,00	61,6	61,6	63,7	63,7	63,7	63,7
189.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО	ПС 110 кВ Мстико	110/35/10	2x16	17,33	19.12.2018	17,33	0	4000	1060	0	17,534	19,210	19,210	19,210	19,210	19,210	16,80	17,53	19,21	19,21	19,21	19,21	19,21

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения трансформатора, кВ	Сном трансформаторов, МВА	Максимальная фактическая нагрузка за 2018 г.		Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)	Прирост мощности по договорам 2019-2024 гг., кВт		Прирост мощности по договорам смежных ЦП 35 кВ 2019-2024 гг., кВт		Нагрузка трансформаторов в период 2019-2024 гг., МВА						Длительно допустимая нагрузка ЦП, МВА	Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)						
					S, МВА	Дата замера		До 670 кВт	670 кВт и выше	До 670 кВт	670 кВт и выше	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
190.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Мыза	110/6	2x40	35,65	19.12.2018	89,1	1430	0	0	0	35,646	36,205	36,876	36,876	36,876	36,876	42,00	89,1	90,5	92,2	92,2	92,2	92,2	
191.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ НИИТОП	110/6	1x12,5, 1x20	11,73	19.12.2018	93,9	200	0	0	0	11,732	11,840	11,904	11,904	11,904	11,904	13,13	93,9	94,7	95,2	95,2	95,2	95,2	
192.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ НИИТОП	110/10	1x12,5, 1x20	6,98	20.06.2018	55,8	200	0	0	0	6,980	7,088	7,152	7,152	7,152	7,152	13,13	55,8	56,7	57,2	57,2	57,2	57,2	
193.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ольгино	110/6	2x16	7,51	19.12.2018	46,9	150	0	0	0	7,506	7,506	7,635	7,635	7,635	7,635	16,80	46,9	46,9	47,7	47,7	47,7	47,7	
194.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Печерская	110/10/6	2x25	19,87	19.12.2018	79,5	1850	0	0	0	19,865	20,811	21,456	21,456	21,456	21,456	26,25	79,5	83,2	85,8	85,8	85,8	85,8	
195.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Приокская	110/6	2x31,5	33,71	19.12.2018	55,9	300	0	0	0	33,711	33,770	33,770	33,770	33,770	33,770	33,08	55,9	55,9	57,2	57,2	57,2	57,2	
196.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Свердловская	110/10	2x31,5	8,08	19.12.2018	25,6	1950	4554,95	0	0	9,156	10,708	12,820	12,820	12,820	12,820	13,672	33,08	29,1	34,0	40,7	40,7	40,7	43,4
197.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Свердловская	110/6	2x31,5, 1x32	45,16	19.12.2018	47,5	1950	4554,95	0	0	46,241	47,793	49,905	49,905	49,905	50,757	99,75	48,7	50,3	52,5	52,5	52,5	53,4	
198.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Варя	110/6	2x16	3,81	19.12.2018	23,8	300	0	0	0	3,808	3,808	4,066	4,066	4,066	4,066	16,80	23,8	23,8	25,4	25,4	25,4	25,4	
199.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Канавинская	110/6	1x31,5, 1x40	22,14	19.12.2018	70,3	150	0	0	0	22,135	22,135	22,264	22,264	22,264	22,264	33,08	70,3	70,3	70,7	70,7	70,7	70,7	
200.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Левинка	110/6	1x16, 1x15	13,46	19.12.2018	89,7	450	0	0	0	13,459	13,459	13,847	13,847	13,847	13,847	15,75	89,7	89,7	92,3	92,3	92,3	92,3	
201.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Мещерская	110/10/6	2x25	20,26	19.12.2018	81,1	150	0	0	0	20,263	20,392	20,392	20,392	20,392	20,392	26,25	81,1	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	
202.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Новосормовская	110/6	2x40	23,02	19.12.2018	57,6	2250	0	0	0	23,020	23,794	24,955	24,955	24,955	24,955	42,00	57,6	59,5	62,4	62,4	62,4	62,4	
203.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Светлоярская	110/6	2x40	28,33	19.12.2018	70,8	1720	670	0	0	28,501	29,998	30,385	30,385	30,385	30,385	42,00	71,3	75,0	76,0	76,0	76,0	76,0	
204.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Старосормовская	110/6	1x32, 1x31,5	27,05	19.12.2018	85,9	450	980	0	0	27,051	27,309	28,281	28,281	28,281	28,281	33,08	85,9	86,7	89,8	89,8	89,8	89,8	
205.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Водозабор	110/6	1x15, 1x16	10,26	19.12.2018	68,4	250	0	0	0	10,265	10,480	10,480	10,480	10,480	10,480	15,75	68,4	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	
206.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Кировская	110/6	2x31,5	17,06	19.12.2018	54,2	2235	10000	0	0	17,063	27,201	27,588	27,588	27,588	27,588	33,08	54,2	86,4	87,6	87,6	87,6	87,6	
207.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ленинская	110/6	1x25, 1x16	15,72	19.12.2018	57,6	376	0	0	0	15,718	15,718	15,718	15,718	15,801	15,801	13,13	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	
208.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Молитовская	110/6	1x40, 1x32	31,03	19.12.2018	97,0	950	0	0	0	31,028	31,458	31,845	31,845	31,845	31,845	33,60	97,0	98,3	99,5	99,5	99,5	99,5	
209.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Соцгород	110/6	2x40	39,04	19.12.2018	97,6	1824	0	0	0	39,204	39,677	40,352	40,610	40,610	40,610	42,00	98,0	99,2	100,9	101,5	101,5	101,5	
210.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ступин	110/6	1x25, 1x32	21,49	19.12.2018	85,9	3023,3	5947	0	0	22,560	25,408	25,515	25,590	25,590	25,590	26,25	90,2	101,6	102,1	102,4	102,4	102,4	
211.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Стрелка	110/10	2x40	2,38	20.06.2018	5,9	0	0	0	0	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	42,00	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	
212.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Арья	35/10	1x6,3	2,55	19.12.2018	40,5	0	0	0	0	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	6,62	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	
213.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Бельшево	35/10	1x1,6	0,63	19.12.2018	39,4	0	0	0	0	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	1,68	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	
214.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Ошминская	35/10	1x1,6	0,49	19.12.2018	30,6	0	0	0	0	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	1,68	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	
215.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Стрелица	35/10	1x3,2	0,17	19.12.2018	5,3	0	0	0	0	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	3,36	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	
216.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Уста	35/10	1x4, 1x1,6	1,27	20.06.2018	79,1	0	0	0	0	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,68	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	
217.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Чёрная	35/10	1x1,6	0,58	19.12.2018	36,3	0	0	0	0	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	1,68	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	
218.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Шайгино	35/10	1x1,6	0,46	20.06.2018	28,5	0	0	0	0	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	1,68	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	
219.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Карлуника	110/10	1x5,6	0,64	19.12.2018	11,4	0	0	0	0	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	5,88	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	
220.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Роженцово ⁷	110/10	1x6,3 (1x2,5)	1,19	19.12.2018	18,9	0	0	0	0	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	2,63	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	

⁷ В 2019 году на ПС 110 кВ Роженцово произведена замена Т-1 на новый, мощностью 2,5 МВА.

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения трансформатора, кВ	Сном трансформаторов, МВА	Максимальная фактическая нагрузка за 2018 г.		Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)	Прирост мощности по договорам 2019-2024 гг., кВт		Прирост мощности по договорам смежных ЦТП 35 кВ 2019-2024 гг., кВт		Нагрузка трансформаторов в период 2019-2024 гг., МВА						Длительно допустимая нагрузка ЦТП, МВА	Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)					
					S, МВА	Дата замера		До 670 кВт	670 кВт и выше	До 670 кВт	670 кВт и выше	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
221.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Хмелевицы	110/10	1x5,6	2,61	19.12.2018	46,6	0	0	0	0	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	5,88	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
222.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Гатаринская	110/35/10	1x16	9,25	20.06.2018	57,8	1003	0	0	0	9,250	9,250	10,113	10,113	10,113	10,113	16,80	57,8	57,8	63,2	63,2	63,2	63,2
223.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Калинин	35/10	1x4, 1x5,6	1,21	19.12.2018	30,3	0	0	0	0	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	4,20	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
224.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Пакали	35/10	1x1,6, 1x1,8	0,31	19.12.2018	19,4	0	0	0	0	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	1,68	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
225.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Тоншаево	35/10	1x4, 2x1,8	3,97	19.12.2018	133,5	0	0	0	0	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,78	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5
226.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Вахтан	110/10	1x6,3, 1x10	3,38	19.12.2018	53,7	0	0	0	0	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	6,62	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7
227.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Минино	110/10	2x2,5	0,51	19.12.2018	20,4	0	0	0	0	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	2,63	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
228.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Сява	110/10	2x6,3	1,69	19.12.2018	26,8	0	0	0	0	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	6,62	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
229.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Шаранга	110/10	1x16, 1x10	4,17	19.12.2018	41,7	511,4	0	0	0	4,170	4,352	4,610	4,610	4,610	4,610	10,50	41,7	43,5	46,1	46,1	46,1	46,1
230.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ветлуга	110/35/10	1x16, 1x10	5,41	19.12.2018	54,1	650	0	0	0	5,410	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	10,50	54,1	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7
231.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Пижма	110/35/10	2x6,3	4,50	19.12.2018	71,4	450	0	0	0	4,500	4,500	4,887	4,887	4,887	4,887	6,62	71,4	71,4	77,6	77,6	77,6	77,6
232.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Тонкино	110/35/10	1x10, 1x16	3,30	19.12.2018	33,0	0	0	0	0	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	10,50	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0
233.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Урень	110/35/10	2x10, 1x6,3	11,90	19.12.2018	73,0	150	0	0	0	11,900	11,900	12,029	12,029	12,029	12,029	17,12	73,0	73,0	73,8	73,8	73,8	73,8
234.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Сноведь	35/10	1x1,6	0,60	19.12.2018	37,5	0	0	0	0	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	1,68	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
235.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Турбенцево	110/35/6	1x10	5,78	19.12.2018	57,8	0	0	0	0	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	10,50	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8
236.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Лесуново	35/10	1x2,5	1,31	19.12.2018	52,4	0	0	0	0	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	2,63	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
237.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Навашино	110/6	2x7,5, 1x15	14,89	19.12.2018	99,3	0	0	0	0	14,890	14,890	14,890	14,890	14,890	14,890	15,75	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
238.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Родиониха	35/6	2x1,6	0,65	20.06.2018	40,6	0	0	0	0	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	1,68	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6
239.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Теша	35/10	2x4	4,37	19.12.2018	138,5	0	0	0	0	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	4,20	138,5	138,5	138,5	138,5	138,5	138,5
240.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Кулебаки	110/35/6	2x25	23,69	19.12.2018	94,8	0	0	0	0	23,690	23,690	23,690	23,690	23,690	23,690	26,25	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8
241.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Саваслейка	35/6	2x10	5,81	19.12.2018	58,1	0	0	0	0	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	10,50	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
242.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Гремячево	110/35/6	1x16, 1x25, 1x3,2	4,18	19.12.2018	26,1	0	0	0	0	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180	16,80	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
243.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Сапфир	110/35/10	2x10	8,40	19.12.2018	84,0	0	0	0	0	8,400	8,400	8,400	8,400	8,400	8,400	10,50	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0
244.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Мухомолово	35/10	1x4, 1x3,2	1,86	19.12.2018	58,1	0	0	0	0	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	3,36	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
245.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Дивеево	110/35/10	1x10, 1x16	8,35	19.12.2018	83,5	1379,2	0	395	1000	9,038	9,597	10,496	10,496	10,496	10,496	10,50	90,4	96,0	105,0	105,0	105,0	105,0
246.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Елизарьево	35/10	2x4	2,92	19.12.2018	73,0	395	1000	0	0	3,780	3,780	4,120	4,120	4,120	4,120	4,20	94,5	94,5	103,0	103,0	103,0	103,0
247.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Глухово	35/10	1x2,5, 1x1,6	0,71	19.12.2018	44,4	0	0	0	0	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	1,68	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
248.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Нарышкино	35/10	1x2,5, 1x1,6	1,19	19.12.2018	74,4	0	0	0	0	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,68	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4
249.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Жемчуг	110/35/10	2x10	3,58	19.12.2018	35,8	0	0	0	0	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	10,50	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
250.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Новосельская	110/10	2x2,5	1,90	19.12.2018	76,0	0	0	0	0	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	2,63	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
251.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Новодмитриевка	35/10	1x1,6, 1x2,5	1,53	19.12.2018	95,6	0	0	0	0	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,68	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6
252.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Выкса	110/6	2x31,5	19,73	19.12.2018	62,6	442,5	0	0	0	19,730	19,859	20,111	20,111	20,111	20,111	33,08	62,6	63,0	63,8	63,8	63,8	63,8
253.	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО	ПС 110 кВ Змейка	110/35/6	2x16	9,47	19.12.2018	59,2	400	0	0	0	9,470	9,814	9,814	9,814	9,814	9,814	16,80	59,2	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения трансформатора, кВ	Сном трансформаторов, МВА	Максимальная фактическая нагрузка за 2018 г.		Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)	Прирост мощности по договорам 2019-2024 гг., кВт		Прирост мощности по договорам смежных ЦП 35 кВ 2019-2024 гг., кВт		Нагрузка трансформаторов в период 2019-2024 гг., МВА						Длительно допустимая нагрузка ЦП, МВА	Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)					
					S, МВА	Дата замера		До 670 кВт	670 кВт и выше	До 670 кВт	670 кВт и выше	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
	«МРСК Центра и Приволжья»																							
254.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Досчатос	110/6	1x6,3; 1x10	2,99	19.12.2018	47,5	0	0	0	0	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	6,62	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
255.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Дружба	35/6	2x6,3	1,67	19.12.2018	26,5	0	0	0	0	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	6,62	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
256.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Вача	110/35/6	1x10; 1x16	10,65	19.12.2018	10,65	0	0	0	0	10,650	10,650	10,650	10,650	10,650	10,650	10,50	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
257.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Беляйково	35/6	2x2,5	0,74	19.12.2018	29,6	0	0	0	0	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	2,63	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
258.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Филинская	35/6	2x4	1,82	19.12.2018	45,5	0	0	0	0	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	4,20	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
259.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Яковцево	35/6	1x1; 1x2	0,67	19.12.2018	67,0	0	0	0	0	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	1,05	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
260.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Чулково	35/6	1x1; 1x2,5	0,42	19.12.2018	42,0	0	0	0	0	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	1,05	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
261.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Бараново	35/10	2x4	1,20	19.12.2018	30,0	0	0	0	0	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	4,20	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
262.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Сосновская	110/35/6	2x16	10,52	19.12.2018	65,8	1975	0	0	0	10,520	11,187	12,219	12,219	12,219	12,219	16,80	65,8	69,9	76,4	76,4	76,4	76,4
263.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Елизарово	35/6	2x4	1,78	19.12.2018	44,5	0	0	0	0	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	4,20	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
264.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Конново	110/35/10	1x7,5	2,42	19.12.2018	32,3	235	3600	0	0	3,538	3,538	5,719	5,719	5,719	5,719	7,88	47,2	47,2	76,3	76,3	76,3	76,3
265.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Новая	35/10	1x1,6	0,10	19.12.2018	6,3	0	0	0	0	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	1,68	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
266.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Стёксово	35/10	1x4	0,00	20.06.2018	0,0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
267.	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Виля	35/6	1x4	1,83	19.12.2018	45,8	0	0	0	0	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	4,20	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8
268.	АО «Саровская электросетевая компания»	ПС 110 кВ 40	110/35/6	2x25	15,05	19.12.2018	60,2	2232,2	6621,2	0	0	17,404	18,258	20,714	20,714	22,668	22,668	26,25	69,6	73,0	82,9	82,9	90,7	90,7
269.	АО «Саровская электросетевая компания»	ПС 110 кВ Заречная	110/6	2x25	14,69	19.12.2018	58,8	3963,4	1777	0	0	17,169	18,002	19,489	19,627	19,627	19,627	26,25	68,7	72,0	78,0	78,5	78,5	78,5
270.	АО «Саровская электросетевая компания»	ПС 110 кВ Лесная	110/6	2x10	3,63	19.12.2018	36,3	0	7021,5	0	0	3,632	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	10,50	36,3	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7
271.	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Сергач-тяговая	110/55/35	5x25; 1x16	33,86	20.06.2018	29,2	241	0	0	0	33,855	34,062	34,062	34,062	34,062	34,062	121,80	29,2	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
272.	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Бобыльская-тяговая	110/55/35	5x25	20,99	20.06.2018	21,0	0	0	0	0	20,990	20,990	20,990	20,990	20,990	20,990	105,00	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
273.	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Мухомолово-тяговая	110/55/35	5x25; 1x10	16,36	19.12.2018	14,9	0	0	0	0	16,363	16,363	16,363	16,363	16,363	16,363	115,50	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
274.	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Керженец-тяговая	110/35/27,5	2x40	6,27	20.06.2018	15,7	0	0	0	0	6,267	6,267	6,267	6,267	6,267	6,267	42,00	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
275.	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Быструха-тяговая	110/35/27,5	2x40	11,14	19.12.2018	27,8	0	0	0	0	11,138	11,138	11,138	11,138	11,138	11,138	42,00	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
276.	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Шахунья-тяговая	110/27,5/10	2x40	16,43	19.12.2018	41,1	150	0	0	0	16,431	16,431	16,560	16,560	16,560	16,560	42,00	41,1	41,1	41,4	41,4	41,4	41,4
277.	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Тарасиха-тяговая	110/27,5/10	2x40	9,34	19.12.2018	23,3	150	0	0	0	9,339	9,468	9,468	9,468	9,468	9,468	42,00	23,3	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
278.	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Бурелолом-тяговая	110/27,5/10	2x40	7,22	19.12.2018	18,1	0	0	0	0	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	42,00	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
279.	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Арья-тяговая	110/27,5/10	2x40	5,35	20.06.2018	13,4	0	0	0	0	5,346	5,346	5,346	5,346	5,346	5,346	42,00	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
280.	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Сейма-тяговая	110/35/27,5	2x40	8,51	19.12.2018	21,3	0	0	0	0	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511	42,00	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
281.	Горьковская дирекция по	ПС 110 кВ Сортировочная-	110/27,5/6	2x40; 1x25	24,64	19.12.2018	37,9	300	0	0	0	24,636	24,636	24,894	24,894	24,894	24,894	68,25	37,9	37,9	38,3	38,3	38,3	38,3

Анализ прогнозной загрузки ЦП с повышенной токовой загрузкой напряжением 35 кВ и выше в энергосистеме Нижегородской области в период 2020-2024 годов

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения трансформатора, кВ	Сном трансформаторов, МВА	Максимальная фактическая нагрузка за 2018 год		Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)	Прирост мощности по договорам 2019-2024 года, кВт		Прирост мощности по договорам смежных ⁸ ЦП 35 кВ 2019-2024 гг., кВт		Нагрузка трансформаторов в период 2019-2024 годы, МВА						Длительно допустимая нагрузка ЦП, МВА	Загрузка питающего центра в режиме N-1, % (Сном/S)						
					S, МВА	Дата замера		До 670 кВт и выше	670 кВт и выше	До 670 кВт и выше	670 кВт и выше	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
8	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Вадская	110/35/10	2x10	12,71	19.12.2018	12,71	0	0	0	0	12,710	12,710	12,710	12,710	12,710	12,710	10,50							
10	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Выездное	110/35/10	1x6,3; 1x15	7,08	19.12.2018	7,08	0	0	310	0	7,123	7,149	7,149	7,149	7,149	7,149	6,62							
23	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Большое Болдино	35/10	2x4	4,22	19.12.2018	4,22	0	0	0	0	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,20							
41	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Алешинская	110/6	1x10; 1x6,3	6,60	19.12.2018	104,8	750	0	0	0	6,600	6,751	6,751	6,751	6,751	6,751	6,62	104,8						
42	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ БОЭМЗ	35/6	1x3,2; 1x2,5	2,88	19.12.2018	2,88	0	0	0	0	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,63							
57	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Марковская	35/6	1x3,2; 1x4	3,29	19.12.2018	102,9	900	0	0	0	3,292	3,426	3,480	3,480	3,480	3,480	3,36	102,9						
82	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Дальнее Константиново	110/35/10	2x16	18,69	19.12.2018	18,69	981	0	0	0	18,690	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	16,80							
84	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Буревестник ⁹	110/10	1x10 (1x25); 1x16	16,05	19.12.2018	16,05	1903,5	0	0	0	16,104	16,335	16,442	16,442	16,442	16,442	16,80	100,6	102,1	102,8	102,8	102,8	102,8	
95	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Богородская	110/6	2x15	20,10	19.12.2018	20,10	585	0	0	0	20,132	20,157	20,222	20,222	20,222	20,222	15,75							
98	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Павлово	110/35/6	1x20; 1x25	29,09	19.12.2018	29,09	750	0	0	0	29,090	29,198	29,250	29,250	29,250	29,250	21,00							
106	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Чернуха	35/10	2x2,5	2,94	19.12.2018	2,94	150	0	0	0	2,940	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,63							
109	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ ДЗОЗ-2	35/6	1x2,5; 1x4	3,07	19.12.2018	3,07	0	0	0	0	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	2,63							
139	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Останкино	35/6	1x3,2	3,94	19.12.2018	3,94	0	0	150	0	3,940	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,36							
174	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Бутурлино	110/35/10	2x10	10,97	19.12.2018	10,97	0	0	0	0	10,970	10,970	10,970	10,970	10,970	10,970	10,50							
186	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ковалиха	110/6	1x32; 1x40	39,09	19.12.2018	39,09	1100	0	0	0	39,202	39,310	39,310	39,310	39,310	39,310	21,00							
189	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Митино	110/35/10	2x16	17,33	19.12.2018	17,33	0	4000	1060	0	17,534	19,210	19,210	19,210	19,210	19,210	16,80							
195	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Приокская	110/6	2x31,5	33,71	19.12.2018	33,71	300	0	0	0	33,711	33,770	33,770	33,770	33,770	33,770	33,08							
207	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ленинская	110/6	1x25; 1x16	15,72	19.12.2018	15,72	376	0	0	0	15,718	15,718	15,718	15,718	15,801	15,801	13,13							
225	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Тоншаево	35/10	1x4; 2x1,8	3,97	19.12.2018	3,97	0	0	0	0	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,78							
239	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Теша	35/10	2x4	4,37	19.12.2018	4,37	0	0	0	0	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	4,20							
256	Филиал «Нижнеэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Вача	110/35/6	1x10; 1x16	10,65	19.12.2018	10,65	0	0	0	0	10,650	10,650	10,650	10,650	10,650	10,650	10,50							
294	ООО «Павловоэнерго»	ПС 110 кВ Новая	110	2x16	16,94	19.12.2018	16,94	0	0	0	0	16,937	16,937	16,937	16,937	16,937	16,937	16,80							

⁸ Под смежным ЦП понимается ЦП 35 кВ, питающийся от ПС 110/35/6-10 кВ. Таким образом, прирост мощности на ЦП 35 кВ повлечет увеличение перетока по стороне 35 кВ ПС 110 кВ, что увеличит загрузку ПС 110 кВ, от которой осуществляется питания ЦП 35 кВ.

⁹ В 2019 году на ПС 110 кВ Буревестник произведена замена Т-1 на новый, мощностью 25 МВА.

Данные по трансформаторному оборудованию ЦП с повышенной токовой нагрузкой

№ п/п	Наименование ЦП	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	S _{ном.} МВА			I _{ном.} А			Год ввода в эксплуатацию	Срок эксплуатации на 2020 г., лет	Срок эксплуатации на 2024 г., лет
				ВН	СН	НН	ВН	СН	НН			
1.	ПС 110 кВ Вадская	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	10	10	10	52,5	150	525	1965	55	59
		T-2	ТДТН-10000/110/35/10	10	10	10	50,2	150	525	1972	48	52
2.	ПС 110 кВ Выездное	T-1	ТМ-6300/35/10	6,3	-	6,3	103,9	-	551	1969	51	55
		T-2	ТДТНГ-15000/110/35/10	15	15	15	77,3	225	788	1961	59	63
3.	ПС 35 кВ Большое Болдино	T-1	ТМ-4000/35/10	4	-	4	66	-	220	1978	42	46
		T-2	ТМ-4000/35/10	4	-	4	66	-	220,2	1978	42	46
4.	ПС 110 кВ Алешинская	T-1	ТДН-10000/110/6	10	-	10	50,2	-	887	1966	54	58
		T-2	ТМ-6300/110/6	6,3	-	6,3	33,1	-	550	1960	60	64
5.	ПС 35 кВ БОЭМЗ	T-1	ТМ-3200/35/6	3,2	-	3,2	52,8	-	293	1951	69	73
		T-2	ТМН-2500/35/6	2,5	-	2,5	41,2	-	229	1977	43	47
6.	ПС 35 кВ Марковская	T-1	ТМ-3200/35/6	3,2	-	3,2	52,8	-	293	1950	70	74
		T-2	ТМН-4000/35/6	4	-	4	66	-	366	1984	36	40
7.	ПС 110 кВ Дальнее Константиново	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	16	16	16	80,3	240	840	1980	40	44
		T-2	ТДТН-16000/110/35/10	16	16	16	80,3	240	840	1978	42	46
8.	ПС 110 кВ Буревестник	T-1	ТДН-25000/110/10	25	-	25	125,5	-	1312	2019	1	5
		T-2	ТДН-16000/110/10	16	-	16	80,3	-	840	1983	37	41
9.	ПС 110 кВ Богородская	T-1	ТДНГ-15000/110/6	15	-	15	82,6	-	1312	1954	66	70
		T-2	ТДНГ-15000/110/6	15	-	15	78,7	-	1312	1963	57	61
10.	ПС 110 кВ Павлово	T-1	ТДТГ-20000/110/35/6	20	20	20	105	300	1750	1957	63	67
		T-2	ТДТН-25000/110/35/6	25	25	25	125,5	375	2187	1996	24	28
11.	ПС 35 кВ Чернуха	T-1	ТМ-2500/35/10	2,5	-	2,5	41,2	-	137,5	1965	55	59
		T-2	ТМ-2500/35/10	2,5	-	2,5	41,2	-	137,5	1977	43	47
12.	ПС 35 кВ ДОЗ-2	T-1	ТМ-2500/35/6	2,5	-	2,5	41,3	-	229	1990	30	34
		T-2	ТМН-4000/35/6	4	-	4	66	-	366	1987	33	37
13.	ПС 110 кВ Останкино	T-1	ТДТН-16000/110/35/6	16	16	16	80,3	240	840	1983	37	41
		T-2	ТДТН-16000/110/35/6	16	16	16	80,3	240	840	1974	46	50
		T-3	ТМ-3200/35/6	3,2	-	3,2	52,8	-	293,3	1950	70	74
14.	ПС 110 кВ Бутурлино	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	10	10	10	50,2	150	525	1981	39	43
		T-2	ТДТН-10000/110/35/10	10	10	10	50,2	150	525	1990	30	34
15.	ПС 110 кВ Ковалиха	T-1	ТРДН-32000/110/6	32	-	2x16	160,7	-	1466/1466	1968	52	56
		T-2	ТРДН-40000/110/10/6	40	20	20	200,8	1099,8	1832,5	1980	40	44
16.	ПС 110 кВ Митино	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	16	16	16	80,3	240	840	1979	41	45
		T-2	ТДТН-16000/110/35/10	16	16	16	80,3	240	840	1979	41	45
17.	ПС 110 кВ Приокская	T-1	ТДНГ-31500/110/6	31,5	-	31,5	165,5	-	2755	1965	55	59
		T-2	ТДНГ-31500/110/6	31,5	-	31,5	165,5	-	2755	1962	58	62
18.	ПС 110 кВ Ленинская	T-1	ТРДН-25000/110/6	25	-	2x12,5	125,5	-	1146/1146	1994	26	30
		T-2	ТД-16000/110/6	16	-	16	84	-	1400	1963	57	61
19.	ПС 35 кВ Тоншаево	T-1	ТМ-4000/35/10	4	-	4	66	-	220	1951	69	73
		T-2	ТМ-1800/35/10	1,8	-	1,8	29,7	-	99	1949	71	75
		T-3	ТМ-1800/35/10	1,8	-	1,8	29,7	-	99	1941	79	83
20.	ПС 35 кВ Теша	T-1	ТМ-4000/35/10	4	-	4	63	-	200	1969	51	55
		T-2	ТМ-4000/35/10	4	-	4	63	-	200	1979	41	45
21.	ПС 110 кВ Вача	T-1	ТДТГ-10000/110/6	10	10	10	52,5	150	875	1962	58	62
		T-2	ТДТН-16000/110/35/6	16	16	16	80,3	240	1400	1981	39	43
22.	ПС 110 кВ Новая	T-1	ТДН-16000/110/6	16	-	16	80,3	-	1400	1975	45	49
		T-2	ТДН-16000/110/6	16	-	16	80,3	-	1400	1985	35	39

По выявленным ЦП, загрузка которых превысила допустимый уровень загрузки трансформаторов, проведен дополнительный анализ суточной загрузки с учетом возможности резервирования по сетям среднего и низшего напряжения (35/6-10 кВ).

Рассмотрим ЦП с повышенной токовой загрузкой подробнее. В таблице 37 представлена марка и возрастная структура ЦП с повышенной токовой загрузкой на текущий момент и перспективу 2024 года. Возможность резервирования ЦП с повышенной токовой загрузкой по сети низшего и среднего напряжения представлена в таблице 38.

В таблице 39 приведены суточные почасовые графики нагрузки для ЦП с повышенной токовой загрузкой в зимний и летний замерные дни (максимумы за период 2016-2018 годы).

Планируемый прирост заявленной мощности на подстанции с детализацией по заключенным договорам на технологическое присоединение по данным ЦП приведен в таблице 40. Перспективная суммарная нагрузка ЦП с повышенной токовой загрузкой с учетом договоров на технологическое присоединение приведена в таблице 41. В таблице 42 приведены суточные почасовые графики нагрузки для ЦП с повышенной токовой загрузкой в зимний и летний период на 2024 год. В таблице 43 приведена продолжительность токовой перегрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 (отключение одного из трансформаторов) в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) для ЦП с повышенной токовой загрузкой в день летнего и зимнего контрольного замера и на перспективу в зимний и летний период на 2024 года.

Таблица 38

Наличие резервирования ЦП с повышенной токовой загрузкой по сети низшего и среднего напряжения в соответствии с данными сетевых организаций

№ п/п	Наименование ЦП	Перераспределяемая мощность, МВА	Место, куда переводится нагрузка
1.	ПС 110/35/10кВ «Вадская»	6,62	Перевод нагрузки Л-1001 ПС Вадская на Л-1002 ПС Карьер. Перевод нагрузки Л-1002 ПС Вадская на Л-1003 ПС Бобыльская. Перевод нагрузки ВЛ-35 кВ Вад-Карьер на ПС Перевоз
2.	ПС 110/35/10кВ «Выездное»	0	Отсутствует возможность перевода нагрузки на другой ЦП (нет соединительных ЛЭП-10 кВ)
3.	ПС 35/10кВ «Большое Болдино»	0,51	Перевод нагрузки с Л-1005 Л-1006 ПС Б.Болдино на Л-1001 ПС Н.Слобода; с Л-1004 ПС Б.Болдино на Л-1004 ПС Б.Маресьево
4.	ПС 110/6кВ «Алепинская»	0	Отсутствует возможность перевода нагрузки на другой ЦП (нет соединительных ЛЭП-6 кВ)
5.	ПС 35/6кВ «БОЭМЗ»	0,6	Перевод нагрузки КВЛ 6 кВ 608 ПС БОЭМЗ на КЛ 6 кВ 646 ПС Бурцевская
6.	ПС 35/6 кВ «Марковская»	0,8	Перевод нагрузки /КВЛ-6 кВ 665 ПС Марковская на КВЛ 6 кВ 641 ПС Левобережная; ВЛ-6 кВ 671 ПС 35 кВ Марковская на КВЛ 6 кВ 643 ПС Левобережная
7.	ПС 110/35/10 кВ «Дальнее Константиново»	2,518	Перевод нагрузки ВЛ 10 кВ № 1015 ПС Дальнее Константиново на ВЛ 10 кВ № 1006 ПС Чернуха; ВЛ 10 кВ № 1013 ПС Дальнее Константиново на

№ п/п	Наименование ЦП	Перераспределяемая мощность, МВА	Место, куда переводится нагрузка
			ВЛ 10 кВ № 1003 ПС Чернуха; ВЛ 10 кВ № 1204 ПС Дальнее Константиново на ВЛ 10 кВ № 1004 ПС Куликово
8.	ПС 110/10 кВ «Буревестник»	2,9	Перевод нагрузки ВЛ 10 кВ № 1003 ПС Буревестник на ВЛ 10 кВ № 1003 ПС Куликово; ВЛ 10 кВ № 1008 ПС Буревестник на ВЛ 10 кВ № 1005 ПС Куликово
9.	ПС 110/6 кВ «Богородская»	0,53	Перевод нагрузки ВЛ 6 кВ № 606 ПС Богородская на ВЛ 6 кВ № 604 ПС Кожевенная; ВЛ 6 кВ № 617 ПС Богородская на ВЛ 6 кВ № 602 ПС Ушаково; ВЛ 6 кВ № 618 ПС Богородская на ВЛ 6 кВ № 618 ПС Кожевенная; ВЛ 6 кВ № 620 ПС Богородская на ВЛ 6 кВ № 612 ПС Кожевенная
10.	ПС 110/35/6 кВ «Павлово»	0,664	Перевод нагрузки ВЛ 6 кВ № 605 ПС Павлово на ВЛ 6 кВ № 603 ПС Вареж
11.	ПС 35/10 кВ «Чернуха»	0,786	Перевод нагрузки ВЛ 10 кВ № 1006 ПС Чернуха на ВЛ 10 кВ № 1015 ПС Дальнее Константиново; ВЛ 10 кВ № 1007 ПС Чернуха на ВЛ 10 кВ № 1006 ПС Подлесово
11.	ПС 35/6 кВ «ДОЗ-2»	0	Отсутствует возможность перевода нагрузки
12.	ПС 110/35/6 кВ «Останкино»	0,88	Перевод нагрузки ВЛ 602 Останкино на ВЛ 603 ПС Ямново
13.	ПС 110/35/10кВ «Бутурлино»	0,731	Перевод нагрузки ВЛ 10 кВ № 1002 ПС Бутурлино на ВЛ 10 кВ № 1003 ПС Сурадеево
14.	ПС 110/10/6кВ «Ковалиха»	0	Отсутствует возможность перевода нагрузки в виду физического износа связных КЛ, выработки нормативного срока эксплуатации КЛ. Отсутствует возможность перевода нагрузки на другой ЦП (нет соединительных ЛЭП-10кВ)
15.	ПС 110/35/10 кВ «Митино»	0	Отсутствует возможность перевода нагрузки в виду физического износа КЛ, выработки нормативного срока эксплуатации КЛ
16.	ПС 110/6 кВ «Приокская»	0	Отсутствует возможность перевода нагрузки в виду физического износа связных КЛ, выработки нормативного срока эксплуатации КЛ
17.	ПС 110/6кВ «Ленинская»	0	Отсутствует возможность перевода нагрузки в виду физического износа связных КЛ, выработки нормативного срока эксплуатации КЛ
18.	ПС 35/10 кВ «Тоншаево»	0,9	Перевод нагрузки ВЛ-1001 ПС Тоншаево на ВЛ-1001 ПС Ошминская; ВЛ-1006 ПС Тоншаево на ВЛ-1001 ПС Шайгино; ВЛ-1007 ПС Тоншаево на ВЛ 1003 ПС Пижма
19.	ПС 35/10 кВ «Теша»	0,97	Перевод нагрузки с ПС 35кВ Теша ЛЭП №1002 на ПС 110кВ Гремячево ЛЭП №1022

№ п/п	Наименование ЦП	Перераспределяемая мощность, МВА	Место, куда переводится нагрузка
20.	ПС 110/35/6 кВ «Вача»	1,12	Перевод нагрузки ВЛ 6 кВ № 601 ПС 110кВ Вача на ВЛ 6 кВ № 604 ПС 110кВ Турбенево;ВЛ 6 кВ № 605 ПС 110кВ Вача на ВЛ 6 кВ № 604 ПС 110кВ Турбенево;ВЛ 6 кВ № 604 ПС 110кВ Вача на ВЛ 6 кВ № 604 ПС 35кВ Беляйково;ВЛ 6 кВ № 601 ПС 110кВ Вача на ВЛ 6 кВ № 604 ПС 35кВ Беляйково
22.	ПС 110 кВ Новая	0	Отсутствует возможность перевода нагрузки

Почасовая загрузка и суточные графики нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 (отключение одного из трансформаторов) в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) для ПЦ с повышенной токовой загрузкой в день летнего и зимнего контрольного замеров

час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 года)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 года)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %		
0	6,22	3,35	7,07	34,31	67,9	3,88	3,18	5,02	24,76	49,0		
1	5,84	3,23	6,68	32,67	64,7	3,26	3,06	4,47	21,88	43,3		
2	6,08	3,73	7,14	34,93	69,2	4,40	3,96	5,92	28,96	57,4		
3	5,44	3,33	6,38	31,22	61,8	3,14	3,18	4,47	21,87	43,3		
4	5,70	3,21	6,55	31,76	62,9	3,52	3,44	4,92	23,88	47,3		
5	6,49	3,86	7,55	36,92	73,1	3,64	3,18	4,83	23,85	47,2		
6	6,22	3,73	7,26	35,52	70,3	3,88	3,42	5,17	25,52	50,5		
7	11,49	5,44	12,71	62,72	89,4	7,02	4,38	8,44	41,63	82,4		
8	8,27	3,90	9,14	45,12	89,4	3,40	2,56	4,26	21,18	41,9		
9	7,31	3,41	8,07	40,15	79,5	5,94	3,74	7,02	35,24	69,8		
10	8,31	4,06	9,25	46,04	91,2	5,70	3,74	6,82	34,23	67,8		
11	7,57	4,44	8,78	43,68	86,5	5,82	3,98	7,05	35,09	69,5		
12	9,34	4,00	10,16	50,12	99,2	5,70	3,74	6,82	33,64	66,6		
13	8,13	4,28	9,19	45,34	89,8	4,52	3,20	5,54	27,56	54,3		
14	6,91	3,53	7,76	38,29	75,8	5,06	4,00	6,45	31,83	63,0		
15	7,77	4,30	8,88	43,45	86,0	5,32	3,86	6,57	32,43	64,2		
16	7,53	3,65	8,37	41,30	81,8	4,92	4,12	6,42	31,40	62,2		
17	8,37	3,88	9,23	45,15	89,4	4,92	3,84	6,24	30,54	60,5		
18	7,09	3,09	7,73	37,84	74,9	4,38	3,34	5,75	28,37	56,2		
19	9,28	4,28	10,22	51,29	99,2	4,92	3,84	6,24	30,54	60,5		
20	6,08	2,71	6,66	32,59	64,5	4,92	3,46	6,01	29,18	57,8		
21	7,73	3,61	8,53	42,48	84,1	4,28	3,06	5,26	25,53	50,5		
22	7,13	3,37	7,89	38,92	77,1	4,88	3,30	5,89	28,82	57,1		
23	6,87	3,49	7,71	37,70	74,7	4,34	3,44	5,78	28,26	56,0		
24	6,22	3,35	7,07	34,31	67,9	3,88	3,18	5,02	24,76	49,0		

час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %		
0	5,17	2,33	5,67	89,64	86,3	2,74	1,86	3,31	52,38	50,4		
1	4,70	2,24	5,21	82,41	79,3	2,34	1,85	2,98	47,21	45,4		
2	4,42	2,20	4,94	78,12	75,2	2,14	1,87	2,84	44,95	43,3		
3	4,40	2,23	4,93	78,06	75,1	2,11	1,92	2,85	45,08	43,4		
4	4,38	2,22	4,91	77,67	74,8	1,97	1,89	2,72	43,09	41,5		
5	4,42	2,21	4,94	78,08	75,2	1,93	1,77	2,62	41,47	39,9		
6	4,85	2,28	5,36	84,81	81,6	2,18	1,74	2,78	44,05	42,4		
7	5,35	2,20	5,79	91,56	88,1	2,57	1,70	3,08	48,76	46,9		
8	5,60	2,14	5,99	94,80	91,2	2,97	1,66	3,40	53,85	51,8		
9	6,09	2,33	6,52	103,16	99,3	3,47	1,82	3,92	61,98	59,7		
10	6,22	2,35	6,65	105,18	99,3	3,68	1,89	4,14	65,48	63,0		
11	6,21	2,38	6,65	105,22	99,3	3,68	1,83	4,11	64,97	62,5		
12	6,01	2,36	6,46	102,12	98,3	3,65	1,99	4,16	65,73	63,3		
13	5,89	2,22	6,29	99,57	95,8	3,46	1,89	3,95	62,43	60,1		
14	6,12	2,38	6,56	103,83	99,9	3,49	1,96	4,00	63,32	60,9		
15	6,00	2,30	6,43	101,72	97,9	3,46	1,98	3,99	63,05	60,7		
16	6,28	2,41	6,72	106,35	99,9	3,36	1,97	3,90	61,68	59,4		
17	6,55	2,47	7,00	110,67	99,9	3,26	1,93	3,79	59,93	57,7		
18	6,59	2,38	7,01	110,88	99,9	3,21	1,89	3,72	58,86	56,7		
19	6,67	2,37	7,08	112,04	99,9	3,19	1,88	3,70	58,57	56,4		
20	6,57	2,29	6,96	110,14	99,9	3,25	1,96	3,79	59,95	57,7		
21	6,46	2,24	6,84	108,15	99,9	3,43	1,94	3,94	62,29	60,0		
22	6,26	2,29	6,67	105,44	99,9	3,66	1,85	4,11	64,94	62,5		

23	5,69	2,35	6,16	97,45	93,8	3,33	1,86	3,81	60,28	58,0		
24	5,17	2,33	5,67	89,64	86,3	2,74	1,86	3,31	52,38	50,4		
ПС 35 кВ Большое Болдино												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс.А}$	$I_{I_{ном}}(N-1)\%$	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс.А}$	$I_{I_{ном}}(N-1)\%$		
0	2,64	1,84	3,22	50,90	77,1	1,60	1,68	2,32	36,70	55,6		
1	2,16	1,52	2,64	41,78	63,3	1,44	1,52	2,09	33,12	50,2		
2	2,16	1,76	2,79	44,07	66,8	1,44	1,76	2,27	35,97	54,5		
3	2,48	2,08	3,24	51,20	77,6	1,28	1,76	2,18	34,42	52,2		
4	1,76	1,36	2,22	35,18	53,3	1,28	1,76	2,18	34,42	52,2		
5	2,48	1,84	3,09	48,85	74,0	1,28	1,68	2,11	33,41	50,6		
6	2,48	1,84	3,09	48,85	74,0	1,44	1,68	2,21	35,00	53,0		
7	3,04	1,68	3,47	54,94	83,2	1,68	1,52	2,27	35,84	54,3		
8	3,76	1,92	4,22	66,78	99,2	2,32	1,84	2,96	46,84	71,0		
9	3,27	1,52	3,61	57,04	86,4	2,64	1,84	3,22	50,90	77,1		
10	3,20	1,60	3,58	56,59	85,7	1,60	1,04	1,91	30,19	45,7		
11	2,80	1,44	3,15	49,80	75,5	2,32	1,60	2,82	44,58	67,5		
12	2,56	1,36	2,90	45,85	69,5	2,00	1,60	2,56	40,51	61,4		
13	3,20	1,68	3,61	57,17	86,6	2,24	1,68	2,80	44,29	67,1		
14	2,96	2,40	3,81	60,28	91,3	2,00	1,68	2,61	41,32	62,6		
15	3,04	2,56	3,97	62,87	95,3	2,00	1,60	2,56	40,51	61,4		
16	3,04	1,52	3,40	53,76	81,5	1,84	1,60	2,44	38,57	58,4		
17	3,44	1,68	3,83	60,56	91,8	1,68	1,52	2,27	35,84	54,3		
18	3,28	1,60	3,65	57,73	87,5	2,00	1,68	2,61	41,32	62,6		
19	3,76	1,76	4,15	65,67	99,5	1,76	1,52	2,33	36,78	55,7		
20	2,96	1,52	3,33	52,63	79,7	1,76	1,52	2,33	36,78	55,7		
21	3,20	1,60	3,58	56,59	85,7	2,00	1,60	2,56	40,51	61,4		
22	2,96	1,60	3,36	53,22	80,6	2,08	1,52	2,58	40,75	61,7		
23	2,56	1,84	3,15	49,87	75,6	2,40	1,92	3,07	48,62	73,7		
24	2,64	1,84	3,22	50,90	77,1	1,60	1,68	2,32	36,70	55,6		

ПС 110 кВ Аleshинская												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс.А}$	$I_{I_{ном}}(N-1)\%$	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс.А}$	$I_{I_{ном}}(N-1)\%$		
0	4,83	1,56	5,08	25,51	77,1	2,99	1,60	3,39	17,03	51,5		
1	4,43	1,62	4,72	23,70	71,6	2,74	1,79	3,27	16,41	49,6		
2	4,15	1,57	4,44	22,29	67,3	2,46	1,80	3,05	15,30	46,2		
3	4,10	1,57	4,39	22,02	66,5	2,35	1,82	2,97	14,91	45,0		
4	4,09	1,59	4,39	22,02	66,5	2,18	1,77	2,81	14,09	42,6		
5	4,22	1,58	4,50	22,60	68,3	2,30	1,76	2,89	14,52	43,9		
6	4,31	1,57	4,87	24,46	73,9	2,45	1,65	2,95	14,81	44,7		
7	5,01	1,56	5,25	26,34	79,6	2,78	1,62	3,22	16,16	48,8		
8	5,49	1,65	5,73	28,78	87,0	3,34	1,73	3,76	18,87	57,0		
9	5,75	1,84	6,04	30,30	91,5	3,63	1,76	4,03	20,25	61,2		
10	6,00	1,97	6,31	31,69	95,7	3,81	1,80	4,22	21,16	63,9		
11	5,99	2,00	6,31	31,69	95,7	3,88	1,83	4,29	21,52	65,0		
12	5,85	1,96	6,17	31,00	93,6	3,88	1,87	4,31	21,62	65,3		
13	5,78	1,89	6,08	30,53	92,2	3,80	1,86	4,23	21,23	64,1		
14	5,78	1,94	6,10	30,61	92,5	3,51	1,80	3,95	19,81	59,9		
15	5,89	1,96	6,21	31,18	94,2	3,71	1,88	4,15	20,86	63,0		
16	6,06	2,01	6,38	32,05	96,8	3,76	1,96	4,24	21,30	64,4		
17	6,30	1,94	6,59	33,08	99,9	3,71	1,91	4,17	20,96	63,3		
18	6,33	1,82	6,59	33,07	99,9	3,97	1,89	4,39	22,06	66,7		
19	6,36	1,76	6,59	33,10	99,9	3,90	1,82	4,30	21,58	65,2		
20	6,29	1,68	6,51	32,69	98,8	3,77	1,71	4,14	20,80	62,9		
21	6,24	1,64	6,45	32,37	97,8	4,03	1,68	4,37	21,92	66,2		
22	5,97	1,64	6,19	31,08	93,9	4,19	1,66	4,51	22,65	68,4		

23	5,34	1,58	5,57	27,95	84,4	3,63	1,61	3,97	19,95	60,3		
24	4,83	1,56	5,08	25,51	77,1	2,99	1,60	3,39	17,03	51,5		
ПС 35 кВ БОЭМЗ												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{ном}$ (N-1), %		
0	2,04	1,48	2,52	40,35	97,9	1,74	1,41	2,24	36,35	88,2		
1	2,02	1,50	2,52	40,33	97,9	1,62	1,42	2,15	34,93	84,8		
2	1,91	1,45	2,39	38,37	93,1	1,52	1,40	2,06	33,48	81,3		
3	1,86	1,40	2,32	37,28	90,5	1,43	1,33	1,95	31,66	76,8		
4	1,87	1,42	2,35	37,63	91,3	1,42	1,31	1,93	31,34	76,1		
5	1,86	1,42	2,34	37,50	91,0	1,40	1,28	1,90	30,84	74,9		
6	1,93	1,44	2,41	38,63	93,8	1,51	1,30	1,99	32,25	78,3		
7	2,12	1,44	2,56	41,11	99,8	1,76	1,35	2,22	36,00	87,4		
8	2,19	1,44	2,61	42,51		1,92	1,37	2,36	38,28	92,9		
9	2,18	1,44	2,61	41,88		2,16	1,51	2,63	43,07			
10	2,28	1,48	2,72	44,28		2,22	1,57	2,72	44,52			
11	2,22	1,42	2,63	42,82		2,20	1,55	2,69	43,89			
12	2,21	1,42	2,63	42,78		2,19	1,53	2,67	43,44			
13	2,14	1,37	2,54	41,29		1,98	1,42	2,44	39,69	96,3		
14	2,23	1,45	2,66	43,34		2,22	1,57	2,72	44,18			
15	2,24	1,43	2,66	43,19		2,19	1,56	2,68	43,63			
16	2,24	1,43	2,66	43,21		2,11	1,57	2,63	42,61			
17	2,34	1,56	2,81	45,64		2,10	1,56	2,62	42,58			
18	2,36	1,53	2,81	45,66		2,04	1,49	2,53	40,98	99,5		
19	2,42	1,56	2,87	46,75		2,03	1,46	2,50	40,53	98,4		
20	2,30	1,49	2,74	44,15		1,91	1,37	2,35	38,05	92,4		
21	2,32	1,53	2,78	44,83		2,00	1,38	2,43	39,48	95,8		
22	2,24	1,50	2,69	43,43		2,01	1,36	2,42	39,42	95,7		
23	2,14	1,48	2,61	42,02		1,87	1,41	2,34	37,99	92,2		
24	2,04	1,48	2,52	40,35	97,9	1,74	1,41	2,24	36,35	88,2		

ПС 35 кВ Марковская												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{ном}$ (N-1), %		
0	2,79	0,94	2,95	46,62	88,3	1,78	1,03	2,05	32,48	61,5		
1	2,95	0,96	3,10	49,03	92,9	1,46	1,07	1,81	28,69	54,3		
2	2,95	0,97	3,10	49,09	93,0	1,39	1,08	1,75	27,75	52,6		
3	2,90	0,97	3,06	48,37	91,6	1,31	1,07	1,70	26,82	50,8		
4	2,88	0,97	3,04	48,12	91,1	1,25	1,07	1,65	26,06	49,4		
5	2,87	0,96	3,02	47,83	90,6	1,28	1,07	1,67	26,37	49,9		
6	2,93	0,98	3,09	48,90	92,6	1,38	1,04	1,73	27,41	51,9		
7	3,10	0,99	3,26	51,50	97,5	1,66	1,02	1,94	30,73	58,2		
8	3,12	0,97	3,27	51,69	97,9	1,90	1,01	2,15	33,99	64,4		
9	3,14	0,98	3,29	52,07	98,6	2,20	1,00	2,42	38,23	72,4		
10	3,06	0,96	3,21	50,70	96,0	2,26	1,00	2,47	39,08	74,0		
11	3,13	0,96	3,28	51,85	98,2	2,18	1,01	2,41	38,09	72,1		
12	2,46	0,82	2,59	41,04	77,7	2,12	1,00	2,35	37,12	70,3		
13	2,25	0,77	2,38	37,64	71,3	2,09	1,01	2,32	36,67	69,4		
14	3,00	1,00	3,16	50,00	94,7	2,19	1,01	2,41	38,18	72,3		
15	2,93	0,94	3,08	48,67	92,2	2,14	1,00	2,36	37,31	70,7		
16	2,80	0,92	2,95	46,69	88,4	2,05	1,00	2,28	36,06	68,3		
17	2,93	0,96	3,09	48,81	92,4	2,13	1,04	2,36	37,39	70,8		
18	2,99	0,97	3,14	49,71	94,2	2,10	1,03	2,34	36,97	70,0		
19	3,04	0,97	3,19	50,42	95,5	2,14	1,01	2,37	37,44	70,9		
20	2,92	0,94	3,07	48,53	91,9	2,15	1,00	2,37	37,56	71,1		
21	2,85	0,94	3,00	47,47	89,9	2,21	0,99	2,42	38,31	72,6		
22	2,84	0,94	2,99	47,32	89,6	2,17	0,99	2,39	37,75	71,5		
23	2,83	0,95	2,99	47,22	89,4	2,00	1,02	2,25	35,53	67,3		

ПС 110 кВ Дальнее Константиново												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{ном}$ (N-1), %		
0	14,26	5,66	15,34	77,02	95,9	6,42	4,06	7,60	38,14	47,5		
1	12,60	5,66	13,81	69,35	86,4	4,98	3,24	5,94	29,83	37,1		
2	12,32	5,04	13,31	66,83	83,2	4,98	3,54	6,11	30,67	38,2		
3	11,48	5,36	12,67	63,61	79,2	4,38	3,24	5,69	28,58	35,6		
4	12,62	5,04	13,59	68,22	85,0	4,08	3,24	5,21	26,16	32,6		
5	11,04	5,36	12,27	61,61	76,7	5,58	3,54	6,61	33,18	41,3		
6	15,10	5,44	16,05	80,58	99,8	3,66	2,22	4,28	21,49	26,8		
7	15,18	4,94	15,96	80,14	99,8	6,30	3,24	7,08	35,57	44,3		
8	14,96	5,44	15,92	79,92	99,5	7,32	3,54	8,13	40,82	50,8		
9	13,22	4,74	14,04	70,51	87,8	6,90	2,94	7,50	37,65	46,9		
10	13,64	4,32	14,31	71,83	89,5	8,04	3,54	8,78	44,10	54,9		
11	16,72	5,24	17,52	87,97	99,8	7,02	2,94	7,61	38,21	47,6		
12	14,16	4,74	14,93	74,97	93,4	6,60	3,66	7,55	37,89	47,2		
13	14,16	4,32	14,80	74,32	92,6	7,02	3,24	7,73	38,82	48,3		
14	13,34	4,32	14,02	70,40	87,7	6,90	3,24	7,62	38,27	47,7		
15	14,36	4,74	15,12	75,92	94,5	6,30	3,24	7,08	35,57	44,3		
16	13,96	4,32	14,31	73,36	91,4	7,32	3,24	8,00	40,19	50,0		
17	17,84	5,56	18,69	93,81	99,8	6,72	3,86	7,75	38,91	48,5		
18	12,72	4,12	13,37	67,13	83,6	9,16	5,60	10,74	53,90	67,1		
19	14,76	4,32	15,38	77,21	96,2	6,72	3,86	7,75	38,91	48,5		
20	17,22	5,14	17,97	90,22	99,8	8,54	4,38	9,74	48,89	60,9		
21	16,82	5,56	17,72	88,94	99,8	8,26	4,06	9,20	46,21	57,5		
22	12,92	4,32	13,62	68,39	85,2	8,54	4,06	9,46	47,47	59,1		
23	14,36	4,94	15,19	76,24	94,9	7,34	4,18	8,45	42,41	52,8		
24	14,26	5,66	15,34	77,02	95,9	6,42	4,06	7,60	38,14	47,5		

ПС 110 кВ Буревестник												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{ном}$ (N-1), %		
0	13,35	2,82	13,64	68,50	86,2	5,01	2,43	5,57	27,95	55,9		
1	8,37	1,89	8,58	43,08	86,2	4,32	2,46	5,23	26,28	52,6		
2	11,28	2,67	11,59	58,20	86,2	4,32	2,73	5,37	26,94	53,9		
3	10,32	2,46	10,61	53,26	86,2	4,32	2,61	5,05	25,34	50,7		
4	11,46	2,82	11,80	59,25	86,2	3,87	2,61	4,37	23,43	46,9		
5	10,44	2,43	10,72	53,81	86,2	3,84	2,43	4,54	22,81	45,6		
6	12,87	2,85	13,18	66,18	86,2	4,29	2,43	4,93	24,75	49,5		
7	11,91	2,46	12,16	61,06	86,2	4,89	2,31	5,41	27,15	54,3		
8	14,73	2,97	15,03	75,44	86,2	8,52	3,24	9,12	45,76	91,5		
9	12,96	2,55	13,21	66,31	86,2	3,99	1,80	4,38	21,98	44,0		
10	13,29	2,55	13,53	67,94	86,2	7,59	2,64	8,04	40,34	80,7		
11	13,53	2,70	13,80	69,27	86,2	6,48	2,46	6,93	34,80	69,6		
12	12,42	2,49	12,67	63,59	86,2	5,55	2,25	5,99	30,07	60,1		
13	13,71	2,64	13,96	70,09	86,2	6,90	2,70	7,41	37,20	74,4		
14	13,23	2,58	13,48	67,67	86,2	6,72	2,67	7,23	36,30	72,6		
15	13,23	2,55	13,47	67,64	86,2	5,82	2,43	6,31	31,66	63,3		
16	12,48	2,43	12,71	63,83	86,2	6,99	2,91	7,57	38,01	76,0		
17	13,38	2,58	13,63	68,41	86,2	5,43	2,40	5,94	29,81	59,6		
18	15,78	2,91	16,05	80,56	86,2	5,73	2,22	6,15	30,85	61,7		
19	14,79	2,76	15,05	75,53	86,2	5,79	2,28	6,22	31,24	62,5		
20	14,40	2,64	14,34	73,50	86,2	5,55	2,25	5,99	30,07	60,1		
21	14,40	2,61	14,33	73,47	86,2	5,43	2,04	5,80	29,12	58,2		
22	13,68	2,55	13,92	69,86	86,2	6,84	2,34	7,23	36,29	72,6		
23	13,11	2,55	13,36	67,05	86,2	5,10	2,10	5,52	27,69	55,4		

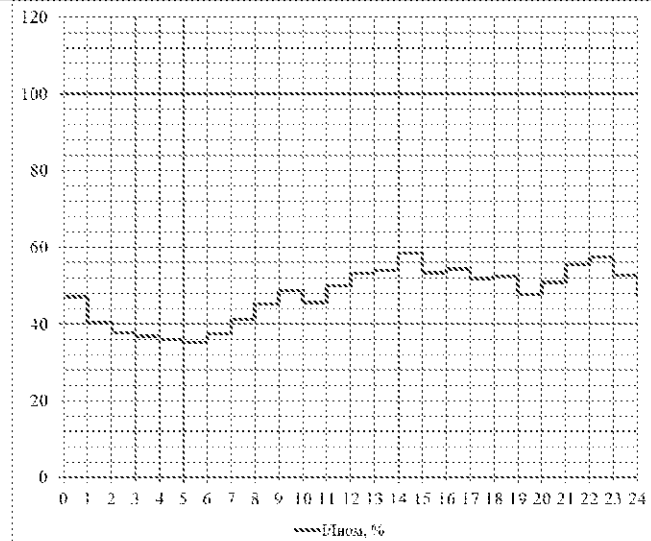
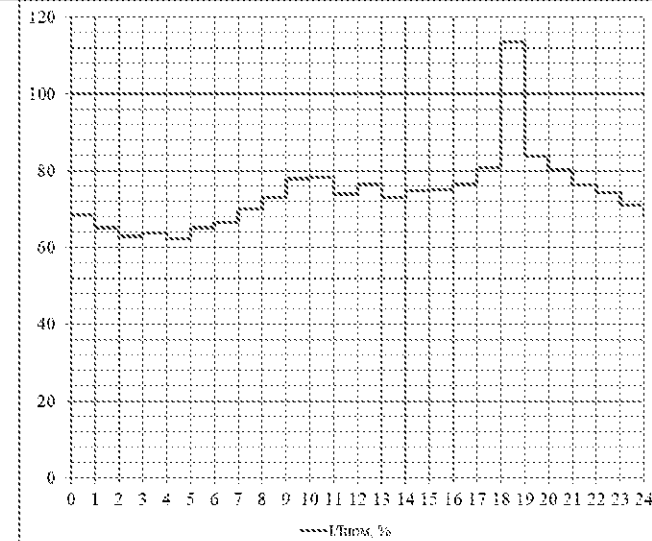
ПС 110 кВ Богородская												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %		
0	12,26	5,52	13,45	67,52	85,8	7,30	4,34	8,49	42,63	54,2		
1	11,66	5,64	12,96	65,04	82,6	7,37	4,85	8,82	44,28	56,3		
2	11,81	6,07	13,28	66,66	84,7	7,37	5,28	9,06	45,51	57,8		
3	11,06	5,52	12,36	62,08	78,9	6,55	4,97	8,22	41,28	52,5		
4	11,78	5,83	13,15	66,01	83,9	6,70	5,14	8,44	42,37	53,8		
5	11,18	5,69	12,55	62,99	80,0	5,66	4,20	7,05	35,40	45,0		
6	12,05	5,59	13,28	66,68	84,7	7,22	4,94	8,75	43,95	55,8		
7	13,61	5,62	14,72	73,91	93,9	8,11	4,70	9,38	47,08	59,8		
8	15,65	6,50	16,95	85,08		9,96	5,33	11,30	56,71	72,1		
9	18,53	7,78	20,09	100,88		11,98	6,46	13,61	68,30	86,8		
10	16,15	6,72	17,49	87,83		10,80	5,47	12,11	60,78	77,2		
11	15,72	6,43	16,98	85,27		11,33	5,64	12,65	63,53	80,7		
12	15,17	6,10	16,35	82,07		11,40	5,88	12,83	64,40	81,8		
13	16,61	6,94	18,00	90,36		11,23	6,00	12,73	63,93	81,2		
14	16,03	6,89	17,45	87,60		11,42	6,05	12,93	64,90	82,5		
15	17,71	7,58	19,27	96,73		11,33	6,10	12,86	64,58	82,1		
16	17,28	7,30	18,76	94,17		11,21	6,12	12,77	64,11	81,5		
17	16,01	6,48	17,27	86,70		9,41	5,16	10,73	53,87	68,4		
18	16,61	6,60	17,87	89,72		12,96	7,03	14,74	74,03	94,1		
19	17,06	6,65	18,31	91,94		7,15	3,72	8,06	40,47	51,4		
20	14,42	5,74	15,52	77,93	99,0	9,14	5,09	10,46	52,54	66,8		
21	14,42	5,69	15,51	77,84	98,9	9,05	4,82	10,25	51,48	65,4		
22	15,67	6,50	16,97	85,19		10,54	5,26	11,77	59,11	75,1		
23	13,27	5,81	14,49	72,73	92,4	9,58	4,97	10,79	54,16	68,8		
24	12,26	5,52	13,45	67,52	85,8	7,30	4,34	8,49	42,63	54,2		

ПС 110 кВ Павлово												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %		
0	12,36	5,45	13,51	69,04	65,8	8,97	5,04	10,29	51,66	49,2		
1	10,96	4,34	11,78	59,53	56,7	6,36	4,80	7,97	39,66	37,8		
2	13,13	5,80	14,35	72,57	69,1	7,77	5,28	9,39	46,76	44,5		
3	15,38	6,21	16,58	83,77	79,8	7,98	5,85	9,89	49,42	47,1		
4	12,44	5,15	13,46	67,92	64,7	5,31	3,84	6,55	32,62	31,1		
5	14,41	5,27	15,35	77,45	73,8	7,02	4,38	8,44	41,99	40,0		
6	16,91	5,31	17,73	89,95	85,7	7,41	4,08	8,46	43,22	41,2		
7	21,24	7,34	22,47	116,47		13,59	6,57	15,09	77,12	73,5		
8	17,87	5,91	18,83	98,19	93,5	11,70	5,31	12,85	66,23	63,1		
9	27,90	8,22	29,09	151,72		10,74	4,92	11,81	61,45	58,5		
10	19,37	6,15	20,32	107,06		7,92	3,24	8,56	44,51	42,4		
11	22,32	6,23	23,18	120,65		12,27	5,70	13,53	69,74	66,4		
12	20,36	6,15	21,26	110,71		11,58	5,04	12,63	64,81	61,7		
13	23,10	7,34	24,24	126,64		13,23	6,12	14,58	74,31	71,1		
14	21,55	7,01	22,66	118,70		11,94	5,88	13,31	68,00	64,8		
15	22,35	6,80	23,36	121,83		12,75	5,91	14,05	72,44	69,0		
16	21,54	7,16	22,70	118,29		12,51	6,09	13,91	71,09	67,7		
17	26,56	8,55	27,90	144,99		6,03	3,18	6,82	34,53	32,9		
18	21,30	6,89	22,39	116,26		12,27	5,01	13,25	67,12	63,9		
19	21,27	6,60	22,28	114,83		11,34	6,03	12,84	65,05	61,9		
20	17,34	5,68	18,24	94,04	89,6	9,90	4,80	11,00	55,24	52,6		
21	20,72	7,50	22,04	113,61		11,34	5,04	12,41	62,30	59,3		
22	16,61	5,84	17,61	90,78	86,5	11,79	5,04	12,82	64,94	61,8		
23	8,88	3,37	9,50	48,52	46,2	10,38	5,04	11,54	57,93	55,2		

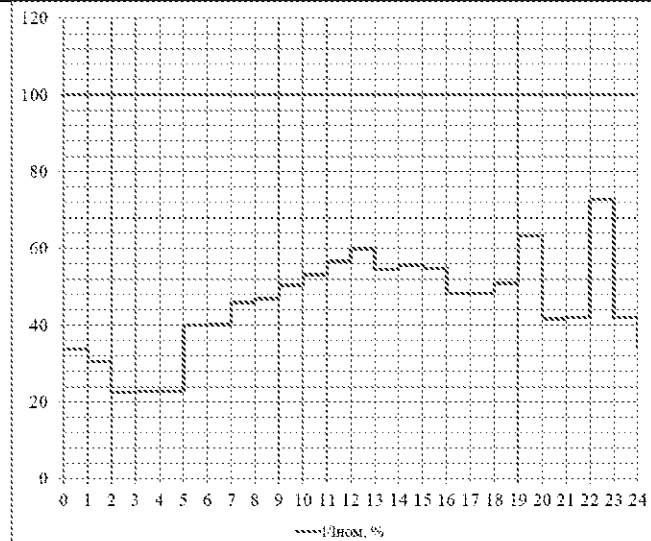
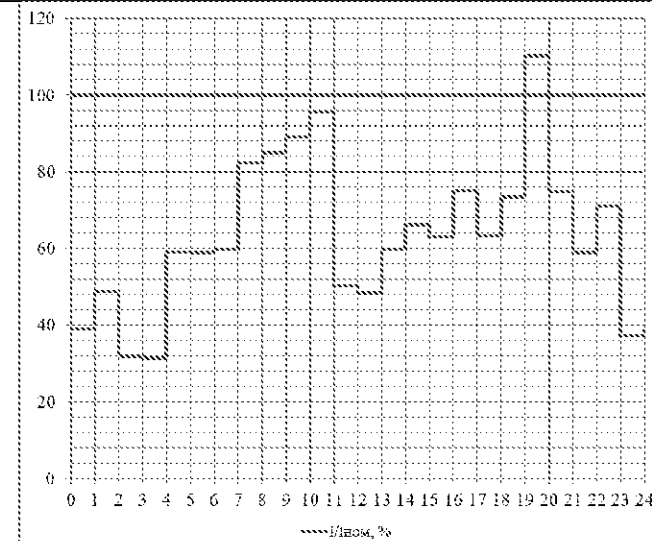
ПС 35 кВ Чернуха												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %		
0	2,33	0,66	2,42	38,34	93,0	0,83	0,50	0,97	15,27	37,1		
1	2,22	0,72	2,33	36,92	89,6	0,82	0,49	0,96	15,18	36,8		
2	2,18	0,66	2,28	36,11	87,6	0,80	0,47	0,93	14,39	35,7		
3	2,22	0,70	2,33	36,86	89,5	0,82	0,49	0,95	15,04	36,5		
4	2,19	0,77	2,32	36,70	89,1	0,87	0,46	0,99	15,62	37,9		
5	2,13	0,72	2,25	35,62	86,4	0,84	0,48	0,97	15,30	37,1		
6	2,13	0,70	2,24	35,43	86,0	0,85	0,82	1,18	18,65	45,3		
7	2,22	0,72	2,33	36,84	89,4	0,88	0,47	1,00	15,80	38,3		
8	2,36	0,71	2,47	38,99	94,3	0,81	0,48	0,94	14,90	36,2		
9	2,62	0,80	2,74	43,35	80,0	0,80	0,48	0,93	14,74	35,8		
10	2,28	0,51	2,34	37,02	89,9	1,00	0,61	1,18	18,60	45,1		
11	2,36	0,62	2,44	38,67	93,9	0,92	0,54	1,06	16,84	40,9		
12	2,14	0,55	2,21	34,94	84,8	0,82	0,52	0,97	15,39	37,4		
13	2,26	0,60	2,34	37,06	90,0	0,86	0,56	1,03	16,25	39,4		
14	2,37	0,64	2,45	38,78	94,1	0,92	0,57	1,08	17,14	41,6		
15	2,36	0,65	2,45	38,73	94,0	0,82	0,58	1,01	15,98	38,8		
16	2,39	0,64	2,48	39,17	95,1	0,86	0,56	1,02	16,18	39,3		
17	2,66	0,64	2,74	43,29	84,8	0,84	0,56	1,01	15,99	38,8		
18	2,86	0,69	2,94	46,54	76,0	0,76	0,50	0,90	14,30	34,7		
19	2,60	0,70	2,69	42,55	80,0	0,76	0,46	0,89	14,05	34,1		
20	2,63	0,75	2,74	43,28	80,0	0,86	0,50	1,00	15,82	38,4		
21	2,24	0,62	2,32	36,69	89,0	0,82	0,50	0,96	15,21	36,9		
22	2,40	0,71	2,50	39,54	96,0	0,86	0,44	0,96	15,22	37,0		
23	2,38	0,72	2,49	39,31	95,4	0,81	0,53	0,97	15,32	37,2		
24	2,33	0,66	2,42	38,34	93,0	0,83	0,50	0,97	15,27	37,1		

ПС 35 кВ ДОЗ-2												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %		
0	2,40	0,86	2,55	40,35	97,7	0,72	0,53	0,89	14,12	34,2		
1	1,58	0,72	1,74	27,52	66,6	0,86	0,53	1,01	16,02	38,8		
2	1,63	0,72	1,78	28,22	68,3	0,86	0,58	1,04	16,43	39,8		
3	1,68	0,77	1,85	29,22	70,7	0,86	0,67	1,09	17,31	41,9		
4	1,63	0,77	1,80	28,53	69,1	0,86	0,62	1,07	16,86	40,8		
5	1,68	0,77	1,85	29,22	70,7	0,86	0,62	1,07	16,86	40,8		
6	1,68	0,77	1,85	29,22	70,7	0,96	0,62	1,14	18,11	43,9		
7	1,92	0,67	2,03	32,18	77,9	1,49	0,67	1,63	25,83	62,5		
8	2,02	0,72	2,14	33,86	82,0	1,49	0,67	1,63	25,83	62,5		
9	2,02	0,72	2,14	33,86	82,0	1,49	0,67	1,63	25,83	62,5		
10	2,83	0,96	2,99	47,30	80,0	1,49	0,72	1,65	26,15	63,3		
11	2,83	0,91	2,98	47,06	80,0	1,49	0,77	1,67	26,49	64,1		
12	2,78	0,91	2,93	46,34	80,0	1,49	0,72	1,65	26,15	63,3		
13	2,93	0,91	3,07	48,51	80,0	1,49	0,72	1,65	26,15	63,3		
14	2,88	0,91	3,02	47,78	80,0	1,49	0,77	1,67	26,49	64,1		
15	2,30	0,77	2,43	38,42	93,0	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
16	2,30	0,77	2,43	38,42	93,0	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
17	2,26	0,77	2,38	37,70	91,3	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
18	2,40	0,77	2,52	39,86	96,5	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
19	2,35	0,77	2,47	39,14	94,8	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
20	2,11	0,86	2,28	36,09	87,4	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
21	2,40	0,86	2,55	40,35	97,7	0,86	0,77	1,16	18,29	44,3		
22	2,40	0,86	2,55	40,35	97,7	0,86	0,58	1,04	16,43	39,8		
23	2,45	0,91	2,61	41,32	90,0	0,77	0,58	0,96	15,19	36,8		

ПС 110 кВ Останкино												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %		
0	2,29	0,66	2,38	36,16	68,5	1,39	0,68	1,55	24,87	47,1		
1	2,17	0,66	2,26	34,41	65,2	1,15	0,67	1,33	21,33	40,4		
2	2,08	0,67	2,19	33,25	63,0	1,04	0,67	1,24	19,87	37,6		
3	2,11	0,67	2,21	33,65	63,7	1,01	0,68	1,22	19,49	36,9		
4	2,04	0,73	2,16	32,85	62,2	0,95	0,72	1,19	19,07	36,1		
5	2,15	0,70	2,26	34,40	65,2	0,90	0,74	1,16	18,63	35,3		
6	2,21	0,66	2,31	35,10	66,5	1,01	0,72	1,24	19,81	37,5		
7	2,34	0,67	2,43	36,97	70,0	1,15	0,71	1,36	21,75	41,2		
8	2,46	0,64	2,54	38,61	73,1	1,35	0,64	1,49	23,94	45,3		
9	2,64	0,61	2,71	41,17	78,0	1,48	0,62	1,60	25,72	48,7		
10	2,64	0,63	2,72	41,29	78,2	1,26	0,82	1,50	24,10	45,6		
11	2,47	0,69	2,57	39,01	73,9	1,46	0,76	1,65	26,38	50,0		
12	2,57	0,64	2,65	40,30	76,3	1,60	0,71	1,75	28,06	53,2		
13	2,46	0,64	2,54	38,56	73,0	1,63	0,71	1,78	28,55	54,1		
14	2,52	0,65	2,60	39,51	74,8	1,82	0,63	1,92	30,86	58,4		
15	2,53	0,64	2,61	39,65	75,1	1,63	0,65	1,75	28,14	53,3		
16	2,57	0,67	2,65	40,32	76,4	1,65	0,68	1,79	28,66	54,3		
17	2,73	0,66	2,81	42,66	80,8	1,58	0,65	1,71	27,36	51,8		
18	2,79	2,79	3,94	59,89	83,8	1,58	0,71	1,73	27,70	52,5		
19	2,84	0,64	2,91	44,22	83,8	1,30	0,89	1,57	25,19	47,7		
20	2,71	0,64	2,79	42,37	80,2	1,44	0,85	1,67	26,83	50,8		
21	2,57	0,66	2,65	40,27	76,3	1,70	0,67	1,83	29,34	55,6		
22	2,50	0,66	2,58	39,24	74,3	1,77	0,67	1,89	30,37	57,5		
23	2,38	0,64	2,47	37,48	71,0	1,60	0,67	1,74	27,84	52,7		
24	2,29	0,66	2,38	36,16	68,5	1,39	0,68	1,55	24,87	47,1		



ПС 110 кВ Бутурлино												
час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %		
0	3,60	1,43	3,88	19,46	38,9	2,59	2,14	3,36	16,85	33,7		
1	4,38	2,08	4,85	24,33	48,7	2,13	2,19	3,05	15,32	30,6		
2	2,71	1,68	3,18	15,97	31,9	1,56	1,62	2,25	11,27	22,5		
3	2,72	1,54	3,13	15,71	31,4	1,58	1,62	2,26	11,34	22,7		
4	5,34	2,45	5,88	29,51	59,0	1,54	1,68	2,28	11,42	22,8		
5	5,25	2,64	5,87	29,49	59,0	2,75	2,89	3,99	20,04	40,1		
6	5,24	2,80	5,95	29,85	59,7	2,77	2,89	4,00	20,09	40,2		
7	7,56	3,19	8,21	41,20	82,4	3,94	2,34	4,58	22,99	46,0		
8	7,83	3,20	8,46	42,46	84,9	4,00	2,42	4,37	23,46	46,9		
9	8,33	3,04	8,87	44,54	89,1	4,14	2,84	5,02	25,20	50,4		
10	8,89	3,40	9,52	47,78	95,6	4,55	2,71	5,29	26,57	53,1		
11	4,33	1,90	5,00	25,10	50,2	4,97	2,70	5,65	28,36	56,7		
12	4,38	2,01	4,82	24,19	48,4	5,12	3,08	5,98	30,00	60,0		
13	5,71	1,66	5,95	29,87	59,7	4,56	2,96	5,43	27,28	54,3		
14	6,10	2,49	6,58	33,05	66,1	4,71	2,94	5,55	27,85	55,7		
15	5,71	2,62	6,28	31,52	63,0	4,34	2,89	5,46	27,43	54,9		
16	7,10	2,35	7,48	37,57	75,1	4,02	2,64	4,81	24,13	48,3		
17	5,86	2,30	6,30	31,60	63,2	3,96	2,72	4,80	24,08	48,2		
18	6,96	2,25	7,31	36,72	73,4	4,02	3,08	5,06	25,40	50,8		
19	10,34	3,69	10,97	55,09	83,8	5,39	3,25	6,29	31,60	63,2		
20	7,00	2,51	7,44	37,37	74,7	3,46	2,28	4,14	20,79	41,6		
21	5,50	2,04	5,87	29,46	58,9	3,36	2,50	4,19	21,03	42,1		
22	6,61	2,52	7,08	35,52	71,0	6,17	3,80	7,25	36,38	72,8		
23	3,47	1,34	3,72	18,67	37,3	3,34	2,53	4,19	21,02	42,0		
24	3,60	1,43	3,88	19,46	38,9	2,59	2,14	3,36	16,85	33,7		



ПС 110 кВ Ковалиха (загрузка указана по стороне 6 кВ)

час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{Iном}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{Iном}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %		
0	16,56	4,80	17,24	1580,07	86,2	14,88	5,40	15,83	1450,67	79,2		
1	15,96	5,40	16,85	1544,07	84,3	13,80	5,40	14,82	1358,05	74,1		
2	14,40	4,56	15,10	1384,24	75,5	12,00	5,28	13,11	1201,46	65,6		
3	14,52	4,56	15,22	1394,73	76,1	12,00	5,40	13,16	1205,93	65,8		
4	14,28	5,16	15,18	1391,48	75,9	12,12	5,28	13,22	1211,53	66,1		
5	13,80	4,56	14,53	1331,93	72,7	13,32	5,04	14,24	1305,14	71,2		
6	16,56	5,04	17,31	1586,34	86,6	10,80	5,28	12,02	1101,69	60,1		
7	17,16	4,56	17,76	1627,17	88,8	13,20	4,80	14,05	1287,18	70,2		
8	23,16	5,64	23,84	2184,48	118,8	19,92	6,72	21,02	1926,60	107,2		
9	25,56	5,52	26,15	2396,39	133,8	21,72	6,12	22,57	2067,99	114,2		
10	28,32	6,12	28,97	2655,24	148,8	22,68	6,36	23,55	2158,64	121,2		
11	28,68	6,24	29,35	2689,81	150,8	25,08	6,96	26,03	2385,27	131,2		
12	38,28	7,92	39,09	3582,39	200,8	24,60	6,36	25,41	2328,54	126,2		
13	26,28	5,28	26,81	2456,50	136,8	25,92	6,96	26,84	2459,53	136,2		
14	27,84	5,64	28,41	2603,17	145,8	25,92	7,20	26,90	2465,32	137,2		
15	30,84	6,60	31,54	2890,26	160,8	23,04	6,36	23,90	2190,42	123,2		
16	27,12	5,04	27,58	2527,91	139,8	24,84	6,96	25,80	2364,08	131,2		
17	31,80	6,36	32,43	2971,96	163,8	23,16	6,72	24,12	2209,99	123,2		
18	28,92	5,88	29,51	2704,54	150,8	22,44	6,12	23,26	2131,58	118,2		
19	25,68	5,28	26,22	2402,62	134,8	21,96	6,72	22,97	2104,60	117,2		
20	26,28	5,64	26,88	2463,21	138,8	18,72	6,12	19,69	1804,91	98,5		
21	24,24	5,04	24,76	2268,93	126,8	18,84	5,88	19,74	1808,69	98,7		
22	23,04	5,40	23,66	2168,67	119,8	19,80	6,12	20,72	1899,23	105,2		
23	18,12	4,80	18,74	1717,84	93,7	17,64	5,88	18,59	1704,03	93,0		
24	16,56	4,80	17,24	1580,07	86,2	14,88	5,40	15,83	1450,67	79,2		

ПС 110 кВ Митино

час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{Iном}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{Iном}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %		
0	9,40	9,61	13,45	70,58	87,9	8,16	4,12	9,14	47,96	59,7		
1	16,26	4,26	16,81	88,22	109,8	5,00	3,16	5,91	31,04	38,6		
2	13,02	4,12	13,66	71,71	89,3	4,75	2,07	5,18	27,19	33,9		
3	10,01	3,10	10,48	55,01	68,5	5,01	4,92	7,02	36,85	45,9		
4	11,18	3,20	11,63	61,06	76,0	5,15	3,75	6,37	33,43	41,6		
5	14,06	4,25	14,68	77,07	96,0	4,97	3,59	6,13	32,17	40,1		
6	10,12	2,65	10,46	54,89	68,4	5,22	3,35	6,20	32,56	40,6		
7	13,20	3,54	13,66	71,71	89,3	7,03	4,42	8,30	43,58	54,3		
8	16,66	4,77	17,33	90,96	113,8	7,70	4,05	8,70	45,66	56,9		
9	11,68	3,31	12,14	63,73	79,4	9,37	4,90	10,58	55,51	69,1		
10	14,89	4,26	15,48	81,27	101,8	9,82	4,75	10,91	57,28	71,3		
11	14,73	4,33	15,35	80,57	100,8	9,25	4,78	10,42	54,38	68,1		
12	16,42	4,60	17,05	89,49	111,8	9,37	5,15	10,69	56,12	69,9		
13	12,90	3,97	13,50	70,84	88,2	9,22	4,92	10,46	54,87	68,3		
14	15,43	3,93	15,92	83,57	104,8	9,26	4,72	10,40	54,58	68,0		
15	14,17	4,17	14,77	77,54	96,6	9,66	5,06	10,90	57,24	71,3		
16	13,91	3,96	14,46	75,92	94,5	9,13	4,72	10,28	53,94	67,2		
17	15,99	4,27	16,55	86,86	108,8	9,15	5,11	10,48	54,98	68,5		
18	15,66	4,57	16,31	85,60	106,8	8,82	4,38	9,98	52,39	65,2		
19	14,40	4,25	15,02	78,82	98,2	9,19	4,88	10,40	54,30	68,0		
20	14,46	3,43	14,86	78,01	97,2	8,74	4,38	9,91	52,01	64,8		
21	14,26	4,46	14,94	78,41	97,6	9,89	5,00	11,08	58,14	72,4		
22	13,15	3,21	13,53	71,03	88,5	9,74	4,86	10,88	57,10	71,1		
23	13,96	4,05	14,53	76,27	95,0	9,24	4,56	10,31	54,10	67,4		
24	0,00	13,45	13,45	70,58	87,9	8,16	4,12	9,14	47,96	59,7		

ПС 110 кВ Приокская

час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{ном}$, А	$I_{ном}/(N-1)$, %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{ном}$, А	$I_{ном}/(N-1)$, %		
0	22,97	9,13	24,72	129,75	78,4	13,36	5,48	14,44	75,79	45,8		
1	18,72	7,71	20,25	106,28	64,2	11,87	5,31	13,01	68,27	41,2		
2	17,91	7,52	19,42	101,93	61,6	11,88	5,59	13,13	68,93	41,6		
3	17,46	7,32	18,93	99,34	60,0	11,30	5,47	12,56	65,91	39,8		
4	17,28	7,07	18,67	97,98	59,2	10,95	5,39	12,21	64,08	38,7		
5	17,72	6,82	18,98	99,63	60,2	11,07	5,34	12,29	64,50	39,0		
6	19,12	6,78	20,29	106,49	64,3	11,79	5,36	12,95	67,99	41,1		
7	23,55	8,47	25,02	131,34	79,4	14,49	6,28	15,79	82,90	50,1		
8	28,05	9,75	29,70	155,87	94,2	17,64	7,51	19,17	100,63	60,8		
9	30,17	9,90	31,76	166,68	100,3	19,81	7,75	21,27	111,66	67,5		
10	31,50	10,10	33,08	173,61	104,3	21,46	7,99	22,90	120,18	72,6		
11	32,30	9,48	33,66	176,68	105,3	22,18	8,03	23,59	123,81	74,8		
12	30,99	9,96	32,55	170,86	102,3	21,19	7,15	22,37	117,40	70,9		
13	32,09	10,32	33,71	176,93	103,3	21,89	7,93	23,28	122,17	73,8		
14	32,02	10,00	33,54	176,04	102,3	21,97	8,16	23,44	123,03	74,3		
15	31,68	9,23	33,00	173,19	101,3	21,99	8,00	23,40	122,83	74,2		
16	31,14	8,73	32,34	169,73	100,3	20,86	7,44	22,14	116,22	70,2		
17	30,44	8,57	31,62	165,99	100,3	20,05	7,02	21,25	111,51	67,4		
18	29,09	8,20	30,22	158,63	95,8	18,92	6,48	19,99	104,94	63,4		
19	27,93	7,94	29,04	152,41	92,1	17,56	6,02	18,56	97,42	58,9		
20	27,22	8,27	28,45	149,30	90,2	16,68	5,88	17,68	92,81	56,1		
21	26,12	8,65	27,52	144,42	87,3	16,12	5,85	17,15	90,01	54,4		
22	24,19	8,80	25,74	135,10	81,6	15,81	5,90	16,88	88,58	53,5		
23	20,01	13,14	23,94	125,65	75,9	14,76	5,73	15,84	83,11	50,2		
24	0,00	24,72	24,72	129,75	78,4	13,36	5,48	14,44	75,79	45,8		

ПС 110 кВ Ленинская (загрузка указана по стороне 6 кВ)

час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{ном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{ном}$, А	$I_{ном}/(N-1)$, %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{ном}$, А	$I_{ном}/(N-1)$, %		
0	11,22	3,70	11,82	1082,79	94,5	6,82	2,87	7,40	677,97	59,2		
1	10,12	3,65	10,76	985,65	86,0	6,11	2,90	6,77	620,00	54,1		
2	9,48	3,55	10,13	928,09	81,0	5,51	2,84	6,20	567,79	49,5		
3	9,19	3,52	9,84	901,49	78,7	5,02	2,75	5,72	524,42	45,8		
4	9,16	3,48	9,80	897,90	78,4	4,83	2,72	5,54	507,76	44,3		
5	9,35	3,42	9,96	912,42	79,6	4,92	2,68	5,61	513,75	44,8		
6	10,32	3,46	10,88	997,52	87,0	5,54	2,71	6,17	565,41	49,3		
7	12,08	3,65	12,62	1156,50	100,3	6,69	2,76	7,24	663,44	57,9		
8	13,27	3,96	13,85	1268,93	108,3	7,53	3,02	8,11	743,45	64,9		
9	13,71	4,07	14,30	1310,67	111,3	8,38	3,24	8,98	822,87	71,8		
10	13,92	4,18	14,53	1332,03	112,3	8,66	3,27	9,26	848,21	74,0		
11	13,97	4,26	14,31	1338,62	112,3	8,70	3,35	9,33	854,58	74,3		
12	13,85	4,19	14,47	1326,11	111,3	8,55	3,30	9,16	839,58	73,3		
13	13,93	4,22	14,56	1334,31	111,3	8,52	3,29	9,13	836,72	73,0		
14	13,85	4,17	14,47	1325,88	110,3	8,52	3,34	9,15	838,47	73,2		
15	13,82	4,18	14,44	1323,33	110,3	8,37	3,37	9,02	826,49	72,1		
16	14,39	4,28	15,01	1375,91	116,3	8,52	3,46	9,20	842,79	73,5		
17	15,03	4,29	15,63	1432,39	122,3	8,56	3,48	9,24	846,51	73,9		
18	15,11	4,20	15,69	1437,53	122,3	8,83	3,46	9,49	869,39	75,9		
19	15,17	4,13	15,72	1440,33	122,3	8,91	3,41	9,54	874,70	76,3		
20	15,13	3,99	15,65	1433,80	121,3	8,65	3,25	9,25	847,26	73,9		
21	14,82	3,94	15,33	1405,02	119,3	8,63	3,18	9,19	842,33	73,5		
22	14,04	3,90	14,57	1335,65	115,3	8,81	3,08	9,33	855,24	74,3		
23	12,54	3,75	13,09	1199,94	104,3	8,01	2,94	8,54	782,20	68,3		
24	11,22	3,70	11,82	1082,79	94,5	6,82	2,87	7,40	677,97	59,2		

ПС 35 кВ Тоншаево

час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	I _{выс} , А	I _{Iном} (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	I _{выс} , А	I _{Iном} (N-1), %		
0	1,62	0,96	1,88	31,06	52,3	1,20	0,96	1,54	25,35	42,7		
1	1,65	1,08	1,97	32,53	54,8	0,87	1,02	1,34	22,11	37,2		
2	1,59	1,05	1,91	31,43	52,9	0,87	1,02	1,34	22,11	37,2		
3	1,65	1,05	1,96	32,26	54,3	0,81	1,08	1,35	22,27	37,5		
4	1,62	1,05	1,93	31,85	53,6	0,75	1,05	1,29	21,29	35,8		
5	1,65	1,05	1,96	32,26	54,3	0,87	0,90	1,25	20,65	34,8		
6	1,89	1,08	2,18	35,91	60,5	0,87	1,02	1,34	22,11	37,2		
7	2,04	0,75	2,17	35,85	60,4	0,93	0,78	1,21	20,02	33,7		
8	2,67	1,05	2,87	47,33	79,7	1,92	1,32	2,33	38,43	64,7		
9	2,82	1,62	3,25	53,65	90,3	1,95	1,38	2,39	39,41	66,4		
10	3,42	2,01	3,97	65,44	106,6	2,04	1,35	2,45	40,35	68,0		
11	2,64	1,59	3,08	50,84	85,6	1,98	1,38	2,41	39,81	67,0		
12	2,58	1,53	3,00	49,48	83,3	1,71	1,17	2,07	34,18	57,6		
13	2,49	1,35	2,83	46,72	78,7	1,65	1,11	1,99	32,80	55,2		
14	2,49	1,26	2,79	46,03	77,5	1,86	1,41	2,33	38,50	64,8		
15	2,64	1,11	2,86	47,24	79,6	1,77	1,38	2,24	37,02	62,3		
16	1,83	1,08	2,12	35,05	59,0	1,68	1,35	2,16	35,55	59,9		
17	3,27	1,59	3,64	59,98	98,3	1,80	1,32	2,23	36,82	62,0		
18	3,18	1,53	3,53	58,21	98,0	1,38	0,90	1,65	27,18	45,8		
19	2,64	1,20	2,90	47,84	80,6	1,38	0,90	1,65	27,18	45,8		
20	2,37	1,02	2,58	42,56	71,7	1,62	1,11	1,96	32,39	54,5		
21	2,58	1,02	2,77	45,76	77,1	1,62	1,05	1,93	31,85	53,6		
22	2,16	0,96	2,36	38,99	65,7	1,62	0,99	1,90	31,32	52,7		
23	2,04	1,08	2,31	38,08	64,1	1,17	0,87	1,46	24,05	40,5		
24	1,62	0,96	1,88	31,06	52,3	1,20	0,96	1,54	25,35	42,7		

ПС 35 кВ Теша

час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	I _{выс} , А	I _{Iном} (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	I _{выс} , А	I _{Iном} (N-1), %		
0	3,16	1,31	3,42	56,36	85,4	0,78	0,63	1,00	16,46	24,9		
1	2,91	1,31	3,19	52,61	79,7	0,71	0,66	0,97	15,98	24,2		
2	2,82	1,24	3,08	50,87	77,1	0,67	0,68	0,95	15,75	23,9		
3	2,82	1,26	3,09	51,01	77,3	0,64	0,64	0,90	14,87	22,5		
4	2,77	1,24	3,03	50,06	75,9	0,60	0,60	0,85	14,03	21,3		
5	2,84	1,23	3,10	51,08	77,4	0,61	0,58	0,84	13,84	21,0		
6	2,99	1,22	3,23	53,33	80,8	0,68	0,56	0,88	14,48	21,9		
7	3,26	1,14	3,45	56,92	86,3	0,76	0,55	0,94	15,52	23,5		
8	3,74	1,16	3,91	64,54	97,8	0,95	0,57	1,11	18,31	27,7		
9	3,81	1,24	4,01	66,08	100,0	1,05	0,63	1,22	20,10	30,5		
10	3,71	1,24	3,91	64,47	97,7	1,08	0,64	1,25	20,69	31,4		
11	3,71	1,26	3,92	64,31	97,9	1,02	0,61	1,19	19,64	29,8		
12	3,61	1,28	3,83	63,22	95,8	0,99	0,63	1,18	19,38	29,4		
13	3,61	1,27	3,83	63,20	95,8	0,95	0,63	1,14	18,81	28,5		
14	3,57	1,29	3,79	62,57	94,8	0,93	0,62	1,12	18,44	27,9		
15	3,53	1,31	3,76	62,10	94,1	0,93	0,64	1,13	18,62	28,2		
16	3,66	1,31	3,89	64,15	97,2	0,91	0,65	1,12	18,42	27,9		
17	3,99	1,32	4,20	69,32	106,6	0,90	0,65	1,11	18,36	27,8		
18	4,15	1,32	4,36	71,86	110,0	0,95	0,62	1,14	18,73	28,4		
19	4,15	1,33	4,36	71,88	110,0	1,02	0,64	1,20	19,83	30,0		
20	4,15	1,35	4,37	72,00	110,0	1,03	0,66	1,22	20,16	30,6		
21	4,00	1,33	4,22	69,57	106,6	1,12	0,65	1,29	21,34	32,3		
22	3,85	1,36	4,08	67,33	103,3	1,17	0,61	1,32	21,78	33,0		
23	3,49	1,37	3,75	61,83	93,7	0,96	0,61	1,14	18,78	28,5		
24	3,16	1,31	3,42	56,36	85,4	0,78	0,63	1,00	16,46	24,9		

ПС 110 кВ Ваца

час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %		
0	3,82	2,77	4,72	24,78	47,2	3,36	2,47	4,17	21,89	41,7		
1	5,08	3,42	6,13	32,15	61,2	2,72	3,24	4,23	22,20	42,3		
2	5,22	2,42	5,76	30,23	57,6	2,94	3,60	4,35	24,40	46,5		
3	4,42	3,34	5,53	29,05	55,3	3,02	2,96	4,23	22,19	42,3		
4	4,42	2,54	5,10	26,76	51,0	3,66	3,88	5,33	28,00	53,3		
5	5,02	3,15	5,93	31,12	59,3	3,00	2,60	3,97	20,84	39,7		
6	5,03	2,91	5,81	30,50	58,1	1,76	1,80	2,52	13,21	25,2		
7	5,32	2,64	5,94	31,17	59,4	2,98	2,84	4,12	21,61	41,2		
8	5,13	2,48	5,69	29,89	56,9	3,58	2,70	4,48	23,53	44,8		
9	7,29	3,87	8,25	43,32	82,5	5,68	3,86	6,87	36,04	68,7		
10	6,42	3,08	7,11	37,34	71,1	4,26	3,24	5,35	28,09	53,5		
11	7,65	4,01	8,64	45,35	86,4	5,14	3,90	6,45	33,86	64,5		
12	5,35	2,93	6,10	32,01	61,0	3,46	2,82	4,46	23,43	44,3		
13	9,38	5,04	10,65	55,90	88,6	5,80	4,28	7,21	37,83	72,1		
14	8,46	4,86	9,76	51,21	97,5	4,76	3,50	5,91	31,01	59,1		
15	6,32	3,51	7,22	37,91	72,2	5,28	4,00	6,62	34,77	66,2		
16	6,26	2,83	6,87	36,05	68,7	4,19	3,64	5,55	29,13	55,5		
17	6,83	3,63	7,74	40,62	77,4	5,24	3,88	6,52	34,22	65,2		
18	6,79	3,64	7,71	40,46	77,1	4,12	3,54	5,43	28,51	54,3		
19	5,80	2,94	6,50	34,13	65,0	3,88	4,06	5,62	29,48	56,1		
20	7,29	5,17	8,94	46,90	89,3	4,34	2,12	5,10	26,78	51,0		
21	4,93	2,48	5,52	28,95	55,1	4,34	3,48	5,56	29,20	55,6		
22	5,22	3,10	6,07	31,86	60,7	4,50	2,84	5,32	27,93	53,2		
23	6,12	3,47	7,03	36,91	70,3	3,88	3,00	4,90	25,74	49,0		
24	0,00	4,72	4,72	24,78	47,2	3,36	2,47	4,17	21,89	41,7		

ПС 110 кВ Новая

час	Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)					Летний КЗ (20 июня 2018 г.)					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Зимний КЗ (19 декабря 2018 г.)	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{Iном}$) Летний КЗ (20 июня 2018 г.)
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{Iном}$ (N-1), %		
0	9,22	3,27	9,79	49,13	61,2	6,53	2,15	6,88	34,52	43,0		
1	8,41	2,98	8,93	44,81	55,8	5,74	1,89	6,04	30,34	37,8		
2	8,10	2,87	8,59	43,13	53,7	5,23	1,73	5,51	27,67	34,5		
3	7,94	2,82	8,43	42,30	52,7	5,15	1,70	5,42	27,22	33,9		
4	8,18	2,90	8,68	43,59	54,3	5,42	1,79	5,71	28,64	35,7		
5	8,47	3,00	8,99	45,14	56,2	5,56	1,84	5,86	29,40	36,6		
6	9,13	3,24	9,69	48,63	60,6	6,24	2,06	6,57	32,96	41,1		
7	10,21	3,62	10,84	54,40	67,7	7,15	2,36	7,52	37,78	47,0		
8	14,18	5,03	15,05	75,53	94,1	10,69	3,53	11,26	56,53	70,4		
9	15,93	5,65	16,91	84,87	88,6	11,98	3,95	12,62	63,36	78,9		
10	15,97	5,66	16,94	85,05	88,6	11,82	3,90	12,45	62,50	77,8		
11	15,51	5,50	16,45	82,61	86,6	11,08	3,66	11,66	58,56	72,9		
12	13,26	4,70	14,07	70,63	88,0	9,48	3,13	9,98	50,09	62,4		
13	14,13	5,01	14,99	75,27	93,7	10,59	3,49	11,15	55,99	69,7		
14	14,78	5,24	15,68	78,74	98,1	11,17	3,68	11,76	59,04	73,5		
15	14,30	5,18	15,49	77,76	96,8	10,77	3,55	11,34	56,93	70,9		
16	13,35	4,73	14,17	71,12	88,6	9,95	3,28	10,47	52,59	65,5		
17	11,45	4,06	12,15	60,98	75,9	8,46	2,79	8,90	44,71	55,7		
18	10,98	3,89	11,65	58,51	72,9	7,92	2,61	8,34	41,87	52,1		
19	10,79	3,83	11,45	57,49	71,6	7,78	2,57	8,19	41,11	51,2		
20	10,74	3,81	11,40	57,22	71,3	7,70	2,54	8,11	40,69	50,7		
21	10,52	3,73	11,16	56,01	69,8	7,50	2,48	7,90	39,66	49,4		
22	10,26	3,64	10,89	54,37	68,1	7,60	2,51	8,01	40,20	50,1		
23	9,74	3,45	10,33	51,87	64,3	7,21	2,38	7,59	38,10	47,4		
24	9,22	3,27	9,79	49,13	61,2	6,53	2,15	6,88	34,52	43,0		

Перечень заключенных договоров на техприсоединение по ЦП с повышенной токовой нагрузкой

Наименование заявителя	Месторасположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области)	Вид деятельности	Максимальная мощность, МВт	Срок подключения	Предполагаемый источник электроснабжения	Обновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение)	Эксплуатирующая организация	Расчет приростов нагрузки ЦП	
								K _{реал}	Прогнозируемый прирост мощности по заявкам, МВт
ПС 110 кВ Вадская								0	
Нет заявок 150 кВт или выше в период 2019-2024 годы								0	
ПС 110 кВ Выездное								0,06	
ООО «Агропромресурс»	Арзамасский муниципальный район	система орошения	0,15	23.11.2020	ПС 35 кВ Водоватово	Договор №521025791 от 23.11.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ООО «Ф/х Ялина А.П.»	Арзамасский муниципальный район	сельское хозяйство	0,16	04.10.2019	ПС 35 кВ Слизнаво	Договор №521005340 от 04.10.2017	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 35 кВ Большое Болдино								0	
Нет заявок 150 кВт или выше в период 2019-2024 годы								0	
ПС 110 кВ Алешинская								0,15	
Черняев А.О.	Кстовский муниципальный район	производство	0,15	26.04.2020	ПС 110 кВ Алешинская	Договор №521015391 от 26.04.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
СНТ «Надежда -2»	Балахнинский муниципальный район	СНТ	0,15	05.06.2020	ПС 110 кВ Алешинская	Договор №521017099 от 05.06.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ООО «Зеленый островок»	Балахнинский муниципальный район	офисное помещение	0,15	05.07.2020	ПС 110 кВ Алешинская	Договор №521017082 от 05.07.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ООО «Дезгарант-Н.Н.»	Балахнинский муниципальный район	офисное помещение	0,15	16.08.2020	ПС 110 кВ Алешинская	Договор №521019156 от 16.08.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ООО «Инвестиционная компания «Капитал Севера»	Балахнинский муниципальный район	офисное помещение	0,15	03.10.2020	ПС 110 кВ Алешинская	Договор №521023994 от 03.10.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 35 кВ БОЭМЗ								0	
Нет заявок 150 кВт или выше в период 2019-2024 годы								0	
ПС 35 кВ Марковская								0,18	
Ключай В.В.	Городецкий муниципальный район	животноводство	0,15	10.07.2020	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521018462 от 10.07.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Ефремов А.Ф.	Городецкий муниципальный район	СНТ	0,15	18.12.2020	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521025532 от 18.12.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Иванов М.Ю.	Городецкий муниципальный район	СНТ	0,15	18.12.2020	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521025588 от 18.12.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Акатова Н.П.	Городецкий муниципальный район	СНТ	0,15	18.12.2020	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521025591 от 18.12.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Бармина Н.В.	Городецкий муниципальный район	СНТ	0,15	20.12.2020	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521025593 от 20.12.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
НП по рекреационной деятельности «Теплый ветер»	Городецкий муниципальный район	жилищное строительство	0,15	09.01.2021	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521027477 от 09.01.2019	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 110 кВ Дальнее Константиново								0,20	
Администрация Дальнеконстантиновского муниципального района	Дальнеконстантиновский муниципальный район	отдых и развлечения	0,63	18.04.2020	ПС 110 кВ Дальнее Константиново	Договор №521014844 от 18.04.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,13
Администрация Дальнеконстантиновского муниципального района	Дальнеконстантиновский муниципальный район	образование	0,20	18.04.2020	ПС 110 кВ Дальнее Константиново	Договор №521014720 от 18.04.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,04
СНТ «Юловка-2»	Дальнеконстантиновский муниципальный район	СНТ	0,15	17.07.2020	ПС 110 кВ Дальнее Константиново	Договор №521018866 от 17.07.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 110 кВ Буревестник								0,25	
МБДОУ «Буревестниковский детский сад»	Богородский муниципальный район	образование	0,20	28.05.2020	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521016470 от 28.05.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,04
Хисориев М.Т.	Богородский муниципальный район	офисное помещение	0,15	01.12.2019	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521009600 от 01.12.2017	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Ковезин С.Ю.	Богородский муниципальный район	бытовые услуги	0,15	23.01.2020	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521011238 от 23.01.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Рубаш Н.И.	Богородский муниципальный район	нежилое здание	0,15	29.11.2020	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521027171 от 29.11.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ИП Гостюхин Александр Валерьевич	Богородский муниципальный район	производство	0,15	22.01.2021	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521028246 от 22.01.2019	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ИП Коновалов Андрей Альбертович	Богородский муниципальный район	производство	0,15	22.01.2021	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521028466 от 22.01.2019	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03

Наименование заявителя	Месторасположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области)	Вид деятельности	Максимальная мощность, МВт	Срок подключения	Предполагаемый источник электроснабжения	Обновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение)	Эксплуатирующая организация	Расчет приростов нагрузки ЦП	
								K _{реал}	Прогнозируемый прирост мощности по заявкам, МВт
ООО «Экоресурсы Сервис»	Богородский муниципальный район	производство	0,15	11.02.2021	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521028877 от 11.02.2019	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ИП Камильянов Рустам Ильфатович	Богородский муниципальный район	офисное помещение	0,15	11.02.2021	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521029219 от 11.02.2019	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 110 кВ Богородская									0,12
Язынин Максим Валентинович	Нижегородская область, г. Богородск	производство	0,28	01.09.2021	ПС 110 кВ Богородская	Договор №ЭК-01/Б-17 от 28.03.2017	АО «Верхне-Волжская энергетическая компания»	0,2	0,06
ООО «Приокское»	Богородский муниципальный район	нежилое здание	0,15	21.12.2019	ПС 110 кВ Богородская	Договор №521010929 от 21.12.2017	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Дмитригло П.С.	Богородский муниципальный район	торговля	0,15	18.07.2020	ПС 110 кВ Богородская	Договор №521019820 от 18.07.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 110 кВ Павлово									0,15
Зрячев А.С.	Павловский муниципальный район	хоз. постройка	0,15	28.06.2020	ПС 110 кВ Павлово	Договор №521018274 от 28.06.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Зрячев А.С.	Павловский муниципальный район	жилищное строительство	0,15	28.06.2020	ПС 110 кВ Павлово	Договор №521018282 от 28.06.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Зрячев А.С.	Павловский муниципальный район	хоз. постройка	0,15	20.09.2020	ПС 110 кВ Павлово	Договор №521023080 от 20.09.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ООО «ГД Агроинструмент-Нн»	Павловский муниципальный район	производство	0,15	24.10.2020	ПС 110 кВ Павлово	Договор №521025317 от 24.10.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Рудаков В.В.	Павловский муниципальный район	нежилое здание	0,15	10.01.2021	ПС 110 кВ Павлово	Договор №521028698 от 10.01.2019	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 35 кВ Чернуха									0,03
СНТ «Дубравское»	Дальнеконстантиновский муниципальный район	СНТ	0,15	13.12.2020	ПС 35 кВ Чернуха	Договор №521027592 от 13.12.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 35 кВ ДОЗ-2									0
Нет заявок 150 кВт или выше в период 2019-2024 годы									0
ПС 110 кВ Останкино									0,03
ООО «Ферма Бур»	Городской округ город Бор	производство	0,15	08.10.2020	ПС 35 кВ Ивановская	Договор №521024010 от 08.10.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 110 кВ Бутурлино									0
Нет заявок 150 кВт или выше в период 2019-2024 годы									0
ПС 110 кВ Ковалиха									0,22
ООО «Стройконсалтинг»	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,35	14.09.2019	ПС 110 кВ Ковалиха	Договор №521006580 от 14.09.2017	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,07
ООО «Селена»	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,15	01.12.2019	ПС 110 кВ Ковалиха	942-юр от 03.04.2013	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Солодкий П.М.	Нижний Новгород	отдых и развлечения	0,15	23.01.2020	ПС 110 кВ Ковалиха	Договор №521011215 от 23.01.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Казюпа К.В.	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,15	07.06.2020	ПС 110 кВ Ковалиха	Договор №521016065 от 07.06.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Казюпа Д.Е.	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,15	07.06.2020	ПС 110 кВ Ковалиха	Договор №521016066 от 07.06.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Байбурский Л.В.	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,15	20.06.2020	ПС 110 кВ Ковалиха	Договор №521016096 от 20.06.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 110 кВ Митино									1,81
ООО «Демтра»	Богородский муниципальный район	жилищное строительство	4,00	07.09.2020	ПС 110 кВ Митино	Договор №1324-юр от 07.09.2015*	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,4	1,6
СНТ № 17 «Ветерок»	Дальнеконстантиновский муниципальный район	СНТ	0,43	17.04.2020	ПС 35 кВ Куликово	Договор №521014281 от 17.04.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,09
ОАО «ОЭК»	Богородский муниципальный район	СНТ	0,18	10.08.2020	ПС 35 кВ Куликово	Договор №521017834 от 10.08.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,04
Ковезин В.С.	Дальнеконстантиновский муниципальный район	офисное помещение	0,15	23.11.2019	ПС 35 кВ Куликово	Договор №521009577 от 23.11.2017	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Ковезин В.С.	Дальнеконстантиновский муниципальный район	офисное помещение	0,15	23.11.2019	ПС 35 кВ Куликово	Договор №521009595 от 23.11.2017	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
Денисов Д.В.	Богородский муниципальный район	сельское хозяйство	0,15	09.08.2020	ПС 35 кВ Куликово	Договор №521019873 от 09.08.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 110 кВ Приокская									0,06
ООО «Лосервис»	Нижний Новгород	торговля	0,15	05.03.2020	ПС 110 кВ Приокская	Договор №521012252 от 05.03.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ООО «БЦ Кунавино»	Нижний Новгород	подземная автостоянка	0,15	14.03.2020	ПС 110 кВ Приокская	Договор №521012738 от 14.03.2018	филиал «Нижковэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,2	0,03
ПС 110 кВ Ленинская									0,08
ООО «ЭЛСК НН»	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,38	14.08.2023	ПС 110 кВ Ленинская	521 Договор №521017543 от	филиал «Нижковэнерго» ПАО	0,2	0,08

Наименование заявителя	Месторасположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области)	Вид деятельности	Максимальная мощность, МВт	Срок подключения	Предполагаемый источник электроснабжения	Обновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение)	Эксплуатирующая организация	Расчет приростов нагрузки ЦП	
								К _{реал}	Прогнозируемый прирост мощности по заявкам, МВт
ПС 35 кВ Тоншаево									0
Нет заявок 150 кВт или выше в период 2019-2024 годы									0
ПС 35 кВ Теша									0
Нет заявок 150 кВт или выше в период 2019-2024 годы									0
ПС 110 кВ Вача									0
Нет заявок 150 кВт или выше в период 2019-2024 годы									0
ПС 110 кВ Новая									0
Нет заявок 150 кВт или выше в период 2019-2024 годы									0

* - ТУ на ТП приведены в приложении 12.

Таблица 41

Суммарная перспективная нагрузка ЦП на 2024 год с учетом прироста мощности

Наименование ЦП	Максимальная фактическая нагрузка ЦП в день зимнего контрольного замера 2018 года		Дата	Максимальная фактическая нагрузка ЦП в день летнего контрольного замера 2018 года		Дата	Суммарный прирост мощности по договорам ТП 2020-2024 годов с учетом коэффициентов		Суммарная перспективная нагрузка по ЦП на 2024 год			
	S, МВА	P, МВт		S, МВА	P, МВт		S, МВА	P, МВт	зима		лето	
	S, МВА	P, МВт	S, МВА	P, МВт	S, МВА	P, МВт	S, МВА	P, МВт	S, МВА	P, МВт	S, МВА	P, МВт
ПС 110 кВ Вадская	12,71	11,49	19.12.2018	8,44	7,02	20.06.2018	0,00	0,00	12,71	11,49	8,44	7,02
ПС 110 кВ Выездное	7,08	6,67	19.12.2018	4,16	3,68	20.06.2018	0,07	0,06	7,15	6,73	4,19	3,72
ПС 35 кВ Большое Болдино	4,22	3,76	19.12.2018	3,22	2,64	20.06.2018	0,00	0,00	4,22	3,76	3,22	2,64
ПС 110 кВ Алешинская	6,59	6,36	19.12.2018	4,51	4,19	20.06.2018	0,16	0,15	6,75	6,51	4,62	4,29
ПС 35 кВ БОЭМЗ	2,87	2,42	19.12.2018	2,72	2,22	20.06.2018	0,00	0,00	2,87	2,42	2,72	2,22
ПС 35 кВ Марковская	3,29	3,14	19.12.2018	2,47	2,26	20.06.2018	0,19	0,18	3,48	3,32	2,61	2,39
ПС 110 кВ Дальнее Константиново	18,69	17,84	19.12.2018	10,74	9,16	20.06.2018	0,21	0,20	18,90	18,04	10,85	9,26
ПС 110 кВ Буревестник	16,05	15,78	19.12.2018	9,12	8,52	20.06.2018	0,25	0,25	16,30	16,03	9,26	8,66
ПС 110 кВ Богородская	20,09	18,53	19.12.2018	14,74	12,96	20.06.2018	0,13	0,12	20,22	18,65	14,84	13,04
ПС 110 кВ Павлово	29,09	27,9	19.12.2018	15,09	13,59	20.06.2018	0,16	0,15	29,25	28,05	15,18	13,66
ПС 35 кВ Чернуха	2,94	2,86	19.12.2018	1,18	1,00	20.06.2018	0,03	0,03	2,97	2,89	1,19	1,01
ПС 35 кВ ДОЗ-2	3,07	2,93	19.12.2018	1,67	1,49	20.06.2018	0,00	0,00	3,07	2,93	1,67	1,49
ПС 110 кВ Останкино	3,94	2,84	19.12.2018	1,92	1,82	20.06.2018	0,04	0,03	3,98	2,87	1,94	1,84
ПС 110 кВ Бутурлино	10,97	10,34	19.12.2018	7,25	6,17	20.06.2018	0,00	0,00	10,97	10,34	7,25	6,17
ПС 110 кВ Ковалиха	39,09	38,28	19.12.2018	26,90	25,92	20.06.2018	0,22	0,22	39,31	38,50	27,06	26,07
ПС 110 кВ Митино	17,33	16,66	19.12.2018	11,08	9,89	20.06.2018	1,88	1,81	19,21	18,47	12,28	10,96
ПС 110 кВ Приокская	33,71	32,09	19.12.2018	23,59	22,18	20.06.2018	0,06	0,06	33,77	32,15	23,63	22,22
ПС 110 кВ Ленинская	15,72	15,17	19.12.2018	9,54	8,91	20.06.2018	0,08	0,08	15,80	15,25	9,59	8,96
ПС 35 кВ Тоншаево	3,97	3,42	19.12.2018	2,45	2,04	20.06.2018	0,00	0,00	3,97	3,42	2,45	2,04
ПС 35 кВ Теша	4,37	4,15	19.12.2018	1,32	1,17	20.06.2018	0,00	0,00	4,37	4,15	1,32	1,17
ПС 110 кВ Вача	10,65	9,38	19.12.2018	7,21	5,80	20.06.2018	0,00	0,00	10,65	9,38	7,21	5,80
ПС 110 кВ Новая	16,94	15,97	19.12.2018	12,62	11,98	20.06.2018	0,00	0,00	16,94	15,97	12,62	11,98

Почасовая нагрузка и суточные графики нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 (отключение одного из трансформаторов) в процентах номинального тока (I/I_{ном}) для ЦП с повышенной токовой нагрузкой в зимний и летний период на 2024 год

час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока (I/I _{ном}) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока (I/I _{ном}) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	I _{выс.} , А	I/I _{ном} (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	I _{выс.} , А	I/I _{ном} (N-1), %		
0	6,22	3,35	7,07	34,31	67,9	3,88	3,18	5,02	24,76	49,0		
1	5,84	3,23	6,68	32,67	64,7	3,26	3,06	4,47	21,88	43,3		
2	6,08	3,73	7,14	34,93	69,2	4,40	3,96	5,92	28,96	57,4		
3	5,44	3,33	6,38	31,22	61,8	3,14	3,18	4,47	21,87	43,3		
4	5,70	3,21	6,55	31,76	62,9	3,52	3,44	4,92	23,88	47,3		
5	6,49	3,86	7,55	36,92	73,1	3,64	3,18	4,83	23,85	47,2		
6	6,22	3,73	7,26	35,52	70,3	3,88	3,42	5,17	25,52	50,5		
7	11,49	5,44	12,71	62,72	89,4	7,02	4,38	8,44	41,63	82,4		
8	8,27	3,90	9,14	45,12	89,4	3,40	2,56	4,26	21,18	41,9		
9	7,31	3,41	8,07	40,15	79,5	5,94	3,74	7,02	35,24	69,8		
10	8,31	4,06	9,25	46,04	91,2	5,70	3,74	6,82	34,23	67,8		
11	7,57	4,44	8,78	43,68	86,5	5,82	3,98	7,05	35,09	69,5		
12	9,34	4,00	10,16	50,12	99,2	5,70	3,74	6,82	33,64	66,6		
13	8,13	4,28	9,19	45,34	89,8	4,52	3,20	5,54	27,56	54,3		
14	6,91	3,53	7,76	38,29	75,8	5,06	4,00	6,45	31,83	63,0		
15	7,77	4,30	8,88	43,45	86,0	5,32	3,86	6,57	32,43	64,2		
16	7,53	3,65	8,37	41,30	81,8	4,92	4,12	6,42	31,40	62,2		
17	8,37	3,88	9,23	45,15	89,4	4,92	3,84	6,24	30,54	60,5		
18	7,09	3,09	7,73	37,84	74,9	4,38	3,34	5,75	28,37	56,2		
19	9,28	4,28	10,22	51,29	99,2	4,92	3,84	6,24	30,54	60,5		
20	6,08	2,71	6,66	32,59	64,5	4,92	3,46	6,01	29,18	57,8		
21	7,73	3,61	8,53	42,48	84,1	4,28	3,06	5,26	25,53	50,5		
22	7,13	3,37	7,89	38,92	77,1	4,88	3,30	5,89	28,82	57,1		
23	6,87	3,49	7,71	37,70	74,7	4,34	3,44	5,78	28,26	56,0		
24	6,22	3,35	7,07	34,31	67,9	3,88	3,18	5,02	24,76	49,0		

час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока (I/I _{ном}) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока (I/I _{ном}) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	I _{выс.} , А	I/I _{ном} (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	I _{выс.} , А	I/I _{ном} (N-1), %		
0	5,39	1,92	5,72	94,32	90,8	2,96	1,55	3,34	55,14	53,1		
1	4,95	1,76	5,26	86,71	83,5	2,67	1,39	3,01	49,69	47,8		
2	4,69	1,67	4,98	82,20	79,1	2,54	1,33	2,87	47,31	45,5		
3	4,69	1,67	4,98	82,12	79,0	2,55	1,33	2,88	47,45	45,7		
4	4,67	1,66	4,95	81,72	78,7	2,44	1,27	2,75	45,36	43,7		
5	4,69	1,67	4,98	82,15	79,1	2,35	1,22	2,65	43,65	42,0		
6	5,10	1,81	5,41	89,23	85,9	2,49	1,30	2,81	46,37	44,6		
7	5,50	1,96	5,84	96,33	92,7	2,76	1,44	3,11	51,32	49,4		
8	5,70	2,03	6,05	99,74	96,0	3,05	1,59	3,44	56,68	54,5		
9	6,20	2,21	6,58	108,54	100,0	3,51	1,83	3,95	65,24	62,8		
10	6,32	2,25	6,71	110,66	100,0	3,70	1,93	4,18	68,92	66,3		
11	6,32	2,25	6,71	110,70	100,0	3,68	1,92	4,15	68,38	65,8		
12	6,14	2,18	6,51	107,44	100,0	3,72	1,94	4,19	69,18	66,6		
13	5,98	2,13	6,35	104,76	100,0	3,53	1,84	3,98	65,71	63,2		
14	6,24	2,22	6,62	109,24	100,0	3,58	1,87	4,04	66,64	64,1		
15	6,11	2,18	6,49	107,02	100,0	3,57	1,86	4,02	66,36	63,9		
16	6,39	2,27	6,78	111,89	100,0	3,49	1,82	3,94	64,92	62,5		
17	6,65	2,37	7,06	116,44	100,0	3,39	1,77	3,82	63,08	60,7		
18	6,66	2,37	7,07	116,66	100,0	3,33	1,74	3,76	61,96	59,6		
19	6,73	2,40	7,15	117,88	100,0	3,31	1,73	3,74	61,65	59,3		
20	6,62	2,36	7,02	115,87	100,0	3,39	1,77	3,83	63,10	60,7		
21	6,50	2,31	6,90	113,79	100,0	3,52	1,84	3,97	65,56	63,1		
22	6,34	2,26	6,72	110,93	100,0	3,67	1,92	4,14	68,35	65,8		

23	5,86	2,08	6,22	102,53	98,7	3,41	1,78	3,85	63,45	61,1		
24	5,39	1,92	5,72	94,32	90,8	2,96	1,55	3,34	55,14	53,1		
ПС 35 кВ Большое Болдино												
час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	2,64	1,84	3,22	50,90	77,1	1,60	1,68	2,32	36,70	55,6		
1	2,16	1,52	2,64	41,78	63,3	1,44	1,52	2,09	33,12	50,2		
2	2,16	1,76	2,79	44,07	66,8	1,44	1,76	2,27	35,97	54,5		
3	2,48	2,08	3,24	51,20	77,6	1,28	1,76	2,18	34,42	52,2		
4	1,76	1,36	2,22	35,18	53,3	1,28	1,76	2,18	34,42	52,2		
5	2,48	1,84	3,09	48,85	74,0	1,28	1,68	2,11	33,41	50,6		
6	2,48	1,84	3,09	48,85	74,0	1,44	1,68	2,21	35,00	53,0		
7	3,04	1,68	3,47	54,94	83,2	1,68	1,52	2,27	35,84	54,3		
8	3,76	1,92	4,22	66,78	91,8	2,32	1,84	2,96	46,84	71,0		
9	3,27	1,52	3,61	57,04	86,4	2,64	1,84	3,22	50,90	77,1		
10	3,20	1,60	3,58	56,59	85,7	1,60	1,04	1,91	30,19	45,7		
11	2,80	1,44	3,15	49,80	75,5	2,32	1,60	2,82	44,58	67,5		
12	2,56	1,36	2,90	45,85	69,5	2,00	1,60	2,56	40,51	61,4		
13	3,20	1,68	3,61	57,17	86,6	2,24	1,68	2,80	44,29	67,1		
14	2,96	2,40	3,81	60,28	91,3	2,00	1,68	2,61	41,32	62,6		
15	3,04	2,56	3,97	62,87	95,3	2,00	1,60	2,56	40,51	61,4		
16	3,04	1,52	3,40	53,76	81,5	1,84	1,60	2,44	38,57	58,4		
17	3,44	1,68	3,83	60,56	91,8	1,68	1,52	2,27	35,84	54,3		
18	3,28	1,60	3,65	57,73	87,5	2,00	1,68	2,61	41,32	62,6		
19	3,76	1,76	4,15	65,67	99,5	1,76	1,52	2,33	36,78	55,7		
20	2,96	1,52	3,33	52,63	79,7	1,76	1,52	2,33	36,78	55,7		
21	3,20	1,60	3,58	56,59	85,7	2,00	1,60	2,56	40,51	61,4		
22	2,96	1,60	3,36	53,22	80,6	2,08	1,52	2,58	40,75	61,7		
23	2,56	1,84	3,15	49,87	75,6	2,40	1,92	3,07	48,62	73,7		
24	2,64	1,84	3,22	50,90	77,1	1,60	1,68	2,32	36,70	55,6		

ПС 110 кВ Алешинская												
час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	5,02	1,36	5,20	27,28	82,4	3,23	1,28	3,47	18,23	55,1		
1	4,66	1,26	4,83	25,35	76,6	3,11	1,23	3,35	17,56	53,1		
2	4,38	1,19	4,54	23,84	72,0	2,90	1,15	3,12	16,37	49,4		
3	4,33	1,18	4,49	23,55	71,2	2,83	1,12	3,04	15,95	48,2		
4	4,33	1,17	4,49	23,55	71,1	2,67	1,06	2,87	15,08	45,6		
5	4,44	1,21	4,61	24,17	73,0	2,75	1,09	2,96	15,54	46,9		
6	4,81	1,31	4,98	26,16	79,0	2,81	1,11	3,02	15,85	47,9		
7	5,18	1,41	5,37	28,17	85,1	3,06	1,21	3,30	17,30	52,3		
8	5,66	1,54	5,86	30,78	93,0	3,58	1,42	3,85	20,19	61,0		
9	5,96	1,62	6,17	32,41	97,9	3,84	1,52	4,13	21,67	65,5		
10	6,23	1,69	6,46	33,89	99,9	4,01	1,59	4,31	22,65	68,4		
11	6,23	1,69	6,46	33,89	99,9	4,08	1,62	4,39	23,02	69,6		
12	6,10	1,65	6,32	33,15	98,9	4,10	1,62	4,41	23,13	69,9		
13	6,00	1,63	6,22	32,65	98,6	4,02	1,59	4,33	22,72	68,6		
14	6,02	1,63	6,24	32,74	98,9	3,75	1,49	4,04	21,20	64,0		
15	6,13	1,66	6,35	33,34	99,9	3,95	1,57	4,25	22,32	67,4		
16	6,30	1,71	6,53	34,27	100,0	4,04	1,60	4,34	22,80	68,9		
17	6,50	1,77	6,74	35,37	100,0	3,97	1,57	4,27	22,43	67,8		
18	6,50	1,76	6,74	35,37	100,0	4,18	1,66	4,50	23,61	71,3		
19	6,51	1,77	6,75	35,40	100,0	4,09	1,62	4,40	23,09	69,8		
20	6,43	1,74	6,66	34,97	99,9	3,94	1,56	4,24	22,26	67,3		
21	6,37	1,73	6,60	34,62	99,9	4,15	1,65	4,47	23,45	70,9		
22	6,11	1,66	6,33	33,24	99,9	4,29	1,70	4,62	24,24	73,2		

23	5,50	1,49	5,70	29,89	90,3	3,78	1,50	4,07	21,34	64,5		
24	5,02	1,36	5,20	27,28	82,4	3,23	1,28	3,47	18,23	55,1		
ПС 35 кВ БОЭМЗ												
час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{вс.А}$	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{вс.А}$	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %		
0	2,04	1,48	2,52	40,35	97,9	1,74	1,41	2,24	36,35	88,2		
1	2,02	1,50	2,52	40,33	97,9	1,62	1,42	2,15	34,93	84,8		
2	1,91	1,45	2,39	38,37	93,1	1,52	1,40	2,06	33,48	81,3		
3	1,86	1,40	2,32	37,28	90,5	1,43	1,33	1,95	31,66	76,8		
4	1,87	1,42	2,35	37,63	91,3	1,42	1,31	1,93	31,34	76,1		
5	1,86	1,42	2,34	37,50	91,0	1,40	1,28	1,90	30,84	74,9		
6	1,93	1,44	2,41	38,63	93,8	1,51	1,30	1,99	32,25	78,3		
7	2,12	1,44	2,56	41,11	99,8	1,76	1,35	2,22	36,00	87,4		
8	2,19	1,44	2,61	42,51		1,92	1,37	2,36	38,28	92,9		
9	2,18	1,44	2,61	41,88		2,16	1,51	2,63	43,07			
10	2,28	1,48	2,72	44,28		2,22	1,57	2,72	44,52			
11	2,22	1,42	2,63	42,82		2,20	1,55	2,69	43,89			
12	2,21	1,42	2,63	42,78		2,19	1,53	2,67	43,44			
13	2,14	1,37	2,54	41,29		1,98	1,42	2,44	39,69	96,3		
14	2,23	1,45	2,66	43,34		2,22	1,57	2,72	44,18			
15	2,24	1,43	2,66	43,19		2,19	1,56	2,68	43,63			
16	2,24	1,43	2,66	43,21		2,11	1,57	2,63	42,61			
17	2,34	1,56	2,81	45,64		2,10	1,56	2,62	42,58			
18	2,36	1,53	2,81	45,66		2,04	1,49	2,53	40,98	99,5		
19	2,42	1,56	2,87	46,75		2,03	1,46	2,50	40,53	98,4		
20	2,30	1,49	2,74	44,15		1,91	1,37	2,35	38,05	92,4		
21	2,32	1,53	2,78	44,83		2,00	1,38	2,43	39,48	95,8		
22	2,24	1,50	2,69	43,43		2,01	1,36	2,42	39,42	95,7		
23	2,14	1,48	2,61	42,02		1,87	1,41	2,34	37,99	92,2		
24	2,04	1,48	2,52	40,35	97,9	1,74	1,41	2,24	36,35	88,2		
ПС 35 кВ Марковская												
час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{вс.А}$	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{вс.А}$	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %		
0	2,97	0,93	3,11	51,37		1,98	0,88	2,17	35,81	67,8		
1	3,13	0,98	3,28	54,03		1,75	0,78	1,92	31,64	59,9		
2	3,13	0,98	3,28	54,09		1,70	0,75	1,86	30,60	58,0		
3	3,08	0,96	3,23	53,30		1,64	0,73	1,79	29,57	56,0		
4	3,07	0,96	3,21	53,03		1,59	0,71	1,74	28,73	54,4		
5	3,05	0,95	3,20	52,71		1,61	0,72	1,76	29,08	55,1		
6	3,12	0,98	3,27	53,89		1,67	0,74	1,83	30,23	57,2		
7	3,28	1,03	3,44	56,75		1,88	0,83	2,05	33,88	64,2		
8	3,30	1,03	3,45	56,96		2,08	0,92	2,27	37,48	71,0		
9	3,32	1,04	3,48	57,38		2,34	1,04	2,56	42,16	79,8		
10	3,23	1,01	3,39	55,88		2,39	1,06	2,61	43,09	81,6		
11	3,31	1,03	3,46	57,14		2,33	1,03	2,55	42,00	79,5		
12	2,62	0,82	2,74	45,23	85,7	2,27	1,01	2,48	40,93	77,5		
13	2,40	0,75	2,51	41,48	78,6	2,24	0,99	2,45	40,43	76,6		
14	3,19	1,00	3,34	55,10		2,33	1,04	2,55	42,09	79,7		
15	3,10	0,97	3,25	53,63		2,28	1,01	2,49	41,14	77,9		
16	2,98	0,93	3,12	51,45		2,20	0,98	2,41	39,76	75,3		
17	3,11	0,97	3,26	53,79		2,28	1,01	2,50	41,23	78,1		
18	3,17	0,99	3,32	54,78		2,26	1,00	2,47	40,76	77,2		
19	3,21	1,01	3,37	55,56		2,29	1,02	2,50	41,28	78,2		
20	3,09	0,97	3,24	53,48		2,29	1,02	2,51	41,42	78,4		
21	3,03	0,95	3,17	52,32		2,34	1,04	2,56	42,24	80,0		
22	3,02	0,94	3,16	52,15		2,31	1,02	2,52	41,63	78,8		
23	3,01	0,94	3,15	52,04		2,17	0,96	2,37	39,17	74,2		

ПС 110 кВ Дальнее Константиново												
час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{ввс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{ввс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
24	2,97	0,93	3,11	51,37		1,98	0,88	2,17	35,81	67,8		
0	14,81	4,63	15,51	81,43		6,55	4,01	7,68	40,31	50,2		
1	13,33	4,16	13,97	73,31		5,12	3,13	6,01	31,53	39,3		
2	12,85	4,01	13,46	70,65		5,27	3,22	6,18	32,42	40,4		
3	12,23	3,82	12,81	67,24		4,91	3,00	5,75	30,20	37,6		
4	13,12	4,10	13,74	72,12		4,49	2,75	5,27	27,65	34,4		
5	11,85	3,70	12,41	65,13		5,70	3,48	6,68	35,07	43,7		
6	15,49	4,84	16,23	85,18		3,69	2,26	4,33	22,71	28,3		
7	15,41	4,81	16,14	84,73		6,11	3,74	7,16	37,59	46,8		
8	15,36	4,80	16,10	84,49		7,01	4,29	8,22	43,15	53,7		
9	13,56	4,23	14,20	74,54		6,47	3,96	7,58	39,80	49,6		
10	13,81	4,31	14,47	75,94		7,58	4,63	8,88	46,62	58,1		
11	16,91	5,28	17,72	93,00		6,56	4,01	7,69	40,39	50,3		
12	14,41	4,50	15,10	79,25		6,51	3,98	7,63	40,05	49,9		
13	14,29	4,46	14,97	78,57		6,67	4,08	7,82	41,03	51,1		
14	13,53	4,23	14,18	74,42		6,58	4,02	7,71	40,45	50,4		
15	14,60	4,56	15,29	80,26		6,11	3,74	7,16	37,59	46,8		
16	14,10	4,41	14,78	77,56		6,90	4,22	8,09	42,48	52,9		
17	18,04	5,63	18,90	99,18		6,68	4,09	7,83	41,12	51,2		
18	12,91	4,03	13,52	70,96		9,26	5,66	10,85	56,97	70,9		
19	14,84	4,64	15,55	81,62		6,68	4,09	7,83	41,12	51,2		
20	17,35	5,42	18,17	95,38		8,40	5,14	9,85	51,67	64,4		
21	17,10	5,34	17,91	94,02		7,94	4,85	9,31	48,84	60,8		
22	13,15	4,11	13,78	72,30		8,16	4,99	9,56	50,18	62,5		
23	14,66	4,58	15,36	80,60		7,29	4,45	8,54	44,82	55,8		
24	14,81	4,63	15,51	81,43		6,55	4,01	7,68	40,31	50,2		

ПС 110 кВ Буревестник												
час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{ввс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{ввс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	13,63	2,53	13,86	72,77	90,6	5,29	2,01	5,66	29,69	37,0		
1	8,57	1,59	8,72	45,76	57,0	4,97	1,89	5,32	27,91	34,8		
2	11,58	2,15	11,78	61,82	77,0	5,10	1,94	5,45	28,61	35,6		
3	10,60	1,97	10,78	56,58	70,5	4,79	1,82	5,13	26,91	33,5		
4	11,79	2,19	11,99	62,94	78,4	4,43	1,69	4,74	24,89	31,0		
5	10,71	1,99	10,89	57,17	71,2	4,32	1,64	4,62	24,23	30,2		
6	13,17	2,45	13,39	70,30	87,6	4,68	1,78	5,01	26,29	32,7		
7	12,15	2,26	12,36	64,86	80,8	5,14	1,95	5,49	28,84	35,9		
8	15,01	2,79	15,27	80,14	99,8	8,66	3,29	9,26	48,60	60,5		
9	13,20	2,45	13,42	70,45	87,7	4,16	1,58	4,45	23,34	29,1		
10	13,52	2,51	13,75	72,17	89,9	7,63	2,90	8,16	42,85	53,4		
11	13,78	2,56	14,02	73,58	91,6	6,58	2,50	7,04	36,96	46,0		
12	12,66	2,35	12,87	67,56	84,1	5,69	2,16	6,08	31,93	39,8		
13	13,95	2,59	14,19	74,46	92,7	7,04	2,68	7,53	39,51	49,2		
14	13,47	2,50	13,70	71,89	89,5	6,87	2,61	7,35	38,56	48,0		
15	13,46	2,50	13,69	71,86	89,5	5,99	2,28	6,41	33,63	41,9		
16	12,70	2,36	12,92	67,81	84,4	7,19	2,73	7,69	40,37	50,3		
17	13,61	2,53	13,85	72,67	90,5	5,64	2,14	6,03	31,65	39,4		
18	16,03	2,98	16,30	85,58		5,83	2,22	6,24	32,77	40,8		
19	15,03	2,79	15,29	80,24	99,9	5,91	2,25	6,32	33,18	41,3		
20	14,63	2,72	14,88	78,08	97,2	5,69	2,16	6,08	31,93	39,8		
21	14,62	2,72	14,87	78,05	97,2	5,51	2,09	5,89	30,93	38,5		
22	13,90	2,58	14,14	74,22	92,4	6,86	2,61	7,34	38,55	48,0		
23	13,34	2,48	13,57	71,23	88,7	5,24	1,99	5,60	29,41	36,6		

ПС 110 кВ Богородская												
час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{\text{ном}}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{\text{ном}}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{\text{выс}} \cdot A$	$I_{\text{ном}} (N-1), \%$	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{\text{выс}} \cdot A$	$I_{\text{ном}} (N-1), \%$		
0	12,48	5,23	13,53	71,02	90,2	7,51	4,08	8,54	44,85	57,0		
1	12,02	5,04	13,04	68,42	86,9	7,80	4,23	8,88	46,58	59,2		
2	12,32	5,16	13,36	70,12	89,1	8,02	4,35	9,12	47,88	60,8		
3	11,47	4,81	12,44	65,30	83,0	7,27	3,95	8,27	43,43	55,2		
4	12,20	5,11	13,23	69,43	88,2	7,46	4,05	8,49	44,57	56,6		
5	11,64	4,88	12,62	66,26	84,2	6,24	3,38	7,10	37,24	47,3		
6	12,33	5,16	13,36	70,14	89,1	7,74	4,20	8,81	46,24	58,7		
7	13,66	5,72	14,81	77,74	98,8	8,29	4,50	9,44	49,53	62,9		
8	15,73	6,59	17,05	89,49		9,99	5,42	11,37	59,66	75,8		
9	18,65	7,81	20,22	106,11		12,03	6,53	13,69	71,86	91,3		
10	16,23	6,80	17,60	92,38		10,71	5,81	12,18	63,95	81,3		
11	15,76	6,60	17,09	89,69		11,19	6,07	12,73	66,84	84,9		
12	15,17	6,35	16,45	86,33		11,35	6,16	12,91	67,75	86,1		
13	16,70	7,00	18,11	95,05		11,26	6,11	12,81	67,26	85,5		
14	16,19	6,78	17,56	92,15		11,43	6,20	13,01	68,27	86,8		
15	17,88	7,49	19,39	101,75		11,38	6,17	12,95	67,95	86,3		
16	17,41	7,29	18,87	99,05		11,30	6,13	12,85	67,45	85,7		
17	16,03	6,71	17,38	91,20		9,49	5,15	10,80	56,67	72,0		
18	16,58	6,95	17,98	94,38		13,04	7,08	14,84	77,88	99,0		
19	16,99	7,12	18,43	96,71		7,13	3,87	8,11	42,58	54,1		
20	14,41	6,03	15,62	81,97		9,26	5,02	10,53	55,27	70,2		
21	14,39	6,03	15,60	81,88		9,07	4,92	10,32	54,16	68,8		
22	15,75	6,60	17,07	89,61		10,41	5,65	11,85	62,19	79,0		
23	13,44	5,63	14,58	76,50	97,2	9,54	5,18	10,86	56,98	72,4		
24	12,48	5,23	13,53	71,02	90,2	7,51	4,08	8,54	44,85	57,0		

ПС 110 кВ Павлово												
час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{\text{ном}}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{\text{ном}}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{\text{выс}} \cdot A$	$I_{\text{ном}} (N-1), \%$	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{\text{выс}} \cdot A$	$I_{\text{ном}} (N-1), \%$		
0	13,03	3,85	13,58	71,30	67,9	9,31	4,50	10,34	54,29	51,7		
1	11,36	3,35	11,85	62,19	59,2	7,21	3,49	8,01	42,05	40,0		
2	13,84	4,09	14,43	75,74	72,1	8,50	4,11	9,44	49,57	47,2		
3	15,99	4,72	16,67	87,51	83,3	8,96	4,33	9,95	52,21	49,7		
4	12,98	3,83	13,53	71,02	67,6	5,93	2,87	6,59	34,58	32,9		
5	14,80	4,37	15,43	80,98	77,1	7,64	3,69	8,48	44,52	42,4		
6	17,10	5,05	17,82	93,55	89,1	7,66	3,70	8,50	44,64	42,5		
7	21,67	6,40	22,59	118,59		13,66	6,61	15,18	79,65	75,9		
8	18,15	5,36	18,93	99,35	94,6	11,63	5,62	12,92	67,80	64,6		
9	28,05	8,28	29,25	153,50		10,69	5,17	11,88	62,34	59,4		
10	19,60	5,78	20,43	107,24		7,75	3,74	8,60	45,15	43,0		
11	22,35	6,60	23,30	122,29		12,25	5,92	13,60	71,39	68,0		
12	20,50	6,05	21,38	112,21		11,43	5,53	12,70	66,64	63,5		
13	23,37	6,90	24,37	127,90		13,19	6,38	14,66	76,92	73,3		
14	21,85	6,45	22,78	119,56		12,05	5,82	13,38	70,23	66,9		
15	22,52	6,65	23,48	123,26		12,72	6,15	14,13	74,16	70,6		
16	21,89	6,46	22,82	119,80		12,59	6,09	13,99	73,42	69,9		
17	26,90	7,94	28,05	147,23		6,17	2,98	6,85	35,97	34,3		
18	21,59	6,37	22,51	118,16		12,00	5,80	13,32	69,94	66,6		
19	21,48	6,34	22,39	117,54		11,63	5,62	12,91	67,77	64,5		
20	17,59	5,19	18,34	96,27	91,7	9,96	4,81	11,06	58,06	55,3		
21	21,25	6,27	22,16	116,30		11,23	5,43	12,48	65,48	62,4		
22	16,98	5,01	17,70	92,93	88,5	11,61	5,61	12,89	67,66	64,4		
23	9,16	2,70	9,55	50,11	47,7	10,44	5,05	11,60	60,89	58,0		

ПС 35 кВ Чернуха												
час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %		
0	2,38	0,57	2,45	40,36	98,0	0,83	0,51	0,98	16,09	39,0		
1	2,29	0,55	2,36	38,87	94,3	0,83	0,51	0,97	16,00	38,8		
2	2,24	0,53	2,30	38,02	92,3	0,80	0,49	0,94	15,48	37,6		
3	2,29	0,55	2,35	38,81	94,2	0,82	0,50	0,96	15,85	38,5		
4	2,28	0,54	2,34	38,64	93,8	0,85	0,52	1,00	16,46	40,0		
5	2,21	0,53	2,27	37,50	91,0	0,83	0,51	0,98	16,13	39,1		
6	2,20	0,52	2,26	37,31	90,6	1,01	0,62	1,19	19,65	47,7		
7	2,29	0,54	2,35	38,78	94,1	0,86	0,53	1,01	16,65	40,4		
8	2,42	0,58	2,49	41,05	99,6	0,81	0,50	0,95	15,70	38,1		
9	2,69	0,64	2,77	45,64	100,0	0,80	0,49	0,94	15,53	37,7		
10	2,30	0,55	2,36	38,98	94,6	1,01	0,62	1,19	19,60	47,6		
11	2,40	0,57	2,47	40,72	98,8	0,92	0,56	1,08	17,75	43,1		
12	2,17	0,52	2,23	36,79	89,3	0,84	0,52	0,98	16,22	39,4		
13	2,30	0,55	2,37	39,02	94,7	0,88	0,54	1,04	17,13	41,6		
14	2,41	0,57	2,48	40,84	99,1	0,93	0,57	1,09	18,06	43,8		
15	2,40	0,57	2,47	40,78	99,0	0,87	0,53	1,02	16,83	40,9		
16	2,43	0,58	2,50	41,24	100,0	0,88	0,54	1,03	17,05	41,4		
17	2,69	0,64	2,76	45,58	100,0	0,87	0,54	1,02	16,85	40,9		
18	2,89	0,69	2,97	49,01	100,0	0,78	0,48	0,91	15,07	36,6		
19	2,64	0,63	2,72	44,80	100,0	0,76	0,47	0,90	14,81	35,9		
20	2,69	0,64	2,76	45,57	100,0	0,86	0,53	1,01	16,67	40,5		
21	2,28	0,54	2,34	38,63	93,8	0,83	0,51	0,97	16,03	38,9		
22	2,45	0,58	2,52	41,63	100,0	0,83	0,51	0,97	16,04	38,9		
23	2,44	0,58	2,51	41,39	100,0	0,83	0,51	0,98	16,14	39,2		
24	2,38	0,57	2,45	40,36	98,0	0,83	0,51	0,98	16,09	39,0		

ПС 35 кВ ДОЗ-2												
час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I_{I_{ном}}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I_{I_{ном}}$ (N-1), %		
0	2,40	0,86	2,55	40,35	97,7	0,72	0,53	0,89	14,12	34,2		
1	1,58	0,72	1,74	27,52	66,6	0,86	0,53	1,01	16,02	38,8		
2	1,63	0,72	1,78	28,22	68,3	0,86	0,58	1,04	16,43	39,8		
3	1,68	0,77	1,85	29,22	70,7	0,86	0,67	1,09	17,31	41,9		
4	1,63	0,77	1,80	28,53	69,1	0,86	0,62	1,07	16,86	40,8		
5	1,68	0,77	1,85	29,22	70,7	0,86	0,62	1,07	16,86	40,8		
6	1,68	0,77	1,85	29,22	70,7	0,96	0,62	1,14	18,11	43,9		
7	1,92	0,67	2,03	32,18	77,9	1,49	0,67	1,63	25,83	62,5		
8	2,02	0,72	2,14	33,86	82,0	1,49	0,67	1,63	25,83	62,5		
9	2,02	0,72	2,14	33,86	82,0	1,49	0,67	1,63	25,83	62,5		
10	2,83	0,96	2,99	47,30	100,0	1,49	0,72	1,65	26,15	63,3		
11	2,83	0,91	2,98	47,06	100,0	1,49	0,77	1,67	26,49	64,1		
12	2,78	0,91	2,93	46,34	100,0	1,49	0,72	1,65	26,15	63,3		
13	2,93	0,91	3,07	48,51	100,0	1,49	0,72	1,65	26,15	63,3		
14	2,88	0,91	3,02	47,78	100,0	1,49	0,77	1,67	26,49	64,1		
15	2,30	0,77	2,43	38,42	93,0	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
16	2,30	0,77	2,43	38,42	93,0	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
17	2,26	0,77	2,38	37,70	91,3	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
18	2,40	0,77	2,52	39,86	96,5	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
19	2,35	0,77	2,47	39,14	94,8	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
20	2,11	0,86	2,28	36,09	87,4	1,39	0,67	1,55	24,45	59,2		
21	2,40	0,86	2,55	40,35	97,7	0,86	0,77	1,16	18,29	44,3		
22	2,40	0,86	2,55	40,35	97,7	0,86	0,58	1,04	16,43	39,8		
23	2,45	0,91	2,61	41,32	100,0	0,77	0,58	0,96	15,19	36,8		

ПС 110 кВ Останкино												
час	Зима 2024					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	1,73	1,67	2,40	39,65	75,1	1,48	0,51	1,57	25,85	49,0		
1	1,65	1,59	2,29	37,74	71,5	1,27	0,44	1,34	22,17	42,0		
2	1,59	1,53	2,21	36,46	69,0	1,18	0,41	1,25	20,65	39,1		
3	1,61	1,55	2,24	36,90	69,9	1,16	0,40	1,23	20,26	38,4		
4	1,57	1,51	2,18	36,03	68,2	1,14	0,39	1,20	19,82	37,5		
5	1,65	1,59	2,29	37,73	71,5	1,11	0,39	1,17	19,36	36,7		
6	1,68	1,62	2,33	38,49	72,9	1,18	0,41	1,25	20,60	39,0		
7	1,77	1,70	2,46	40,55	76,8	1,29	0,45	1,37	22,61	42,8		
8	1,85	1,78	2,57	42,34	80,2	1,42	0,50	1,51	24,89	47,1		
9	1,97	1,90	2,74	45,14	85,5	1,53	0,53	1,62	26,73	50,6		
10	1,98	1,90	2,75	45,28	85,8	1,43	0,50	1,52	25,05	47,4		
11	1,87	1,80	2,59	42,78	81,0	1,57	0,55	1,66	27,43	51,9		
12	1,93	1,86	2,68	44,19	83,7	1,67	0,58	1,77	29,17	55,2		
13	1,85	1,78	2,56	42,29	80,1	1,70	0,59	1,80	29,68	56,2		
14	1,89	1,82	2,63	43,33	82,1	1,84	0,64	1,94	32,08	60,7		
15	1,90	1,83	2,64	43,48	82,4	1,67	0,58	1,77	29,25	55,4		
16	1,93	1,86	2,68	44,22	83,7	1,71	0,59	1,81	29,79	56,4		
17	2,04	1,97	2,84	46,78	88,6	1,63	0,57	1,72	28,44	53,9		
18	2,87	2,76	3,98	65,68	130,8	1,65	0,57	1,75	28,80	54,5		
19	2,12	2,04	2,94	48,50	91,8	1,50	0,52	1,59	26,18	49,6		
20	2,03	1,95	2,82	46,46	88,0	1,60	0,56	1,69	27,89	52,8		
21	1,93	1,86	2,68	44,16	83,6	1,75	0,61	1,85	30,50	57,8		
22	1,88	1,81	2,61	43,03	81,5	1,81	0,63	1,91	31,57	59,8		
23	1,80	1,73	2,49	41,10	77,8	1,66	0,58	1,75	28,94	54,8		
24	1,73	1,67	2,40	39,65	75,1	1,48	0,51	1,57	25,85	49,0		

ПС 110 кВ Бутурлино												
час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	3,60	1,43	3,88	19,46	38,9	2,59	2,14	3,36	16,85	33,7		
1	4,38	2,08	4,85	24,33	48,7	2,13	2,19	3,05	15,32	30,6		
2	2,71	1,68	3,18	15,97	31,9	1,56	1,62	2,25	11,27	22,5		
3	2,72	1,54	3,13	15,71	31,4	1,58	1,62	2,26	11,34	22,7		
4	5,34	2,45	5,88	29,51	59,0	1,54	1,68	2,28	11,42	22,8		
5	5,25	2,64	5,87	29,49	59,0	2,75	2,89	3,99	20,04	40,1		
6	5,24	2,80	5,95	29,85	59,7	2,77	2,89	4,00	20,09	40,2		
7	7,56	3,19	8,21	41,20	82,4	3,94	2,34	4,58	22,99	46,0		
8	7,83	3,20	8,46	42,46	84,9	4,00	2,42	4,37	23,46	46,9		
9	8,33	3,04	8,87	44,54	89,1	4,14	2,84	5,02	25,20	50,4		
10	8,89	3,40	9,52	47,78	95,6	4,55	2,71	5,29	26,57	53,1		
11	4,33	1,90	5,00	25,10	50,2	4,97	2,70	5,65	28,36	56,7		
12	4,38	2,01	4,82	24,19	48,4	5,12	3,08	5,98	30,00	60,0		
13	5,71	1,66	5,95	29,87	59,7	4,56	2,96	5,43	27,28	54,3		
14	6,10	2,49	6,58	33,05	66,1	4,71	2,94	5,55	27,85	55,7		
15	5,71	2,62	6,28	31,52	63,0	4,34	2,89	5,46	27,43	54,9		
16	7,10	2,35	7,48	37,57	75,1	4,02	2,64	4,81	24,13	48,3		
17	5,86	2,30	6,30	31,60	63,2	3,96	2,72	4,80	24,08	48,2		
18	6,96	2,25	7,31	36,72	73,4	4,02	3,08	5,06	25,40	50,8		
19	10,34	3,69	10,97	55,09	110,2	5,39	3,25	6,29	31,60	63,2		
20	7,00	2,51	7,44	37,37	74,7	3,46	2,28	4,14	20,79	41,6		
21	5,50	2,04	5,87	29,46	58,9	3,36	2,50	4,19	21,03	42,1		
22	6,61	2,52	7,08	35,52	71,0	6,17	3,80	7,25	36,38	72,8		
23	3,47	1,34	3,72	18,67	37,3	3,34	2,53	4,19	21,02	42,0		
24	3,60	1,43	3,88	19,46	38,9	2,59	2,14	3,36	16,85	33,7		

ПС 110 кВ Ковалиха (загрузка указана по стороне 6 кВ)

час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{н\text{ом}}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{н\text{ом}}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	17,12	3,54	17,48	1602,24	87,4	15,34	4,26	15,92	1459,00	79,6		
1	16,93	3,50	17,29	1584,48	86,5	14,36	3,99	14,90	1365,85	74,5		
2	14,56	3,01	14,87	1362,91	74,4	12,70	3,53	13,19	1208,37	65,9		
3	15,11	3,13	15,43	1414,12	77,2	12,75	3,54	13,23	1212,86	66,2		
4	14,93	3,09	15,24	1397,09	76,2	12,81	3,56	13,30	1218,50	66,5		
5	14,29	2,96	14,59	1337,39	73,0	13,80	3,83	14,32	1312,65	71,6		
6	17,21	3,56	17,57	1610,14	87,9	11,65	3,24	12,09	1108,02	60,5		
7	17,32	3,58	17,68	1620,70	88,4	13,61	3,78	14,13	1294,58	70,6		
8	23,67	4,89	24,17	2214,90		20,37	5,66	21,14	1937,68			
9	25,70	5,31	26,24	2404,64		21,87	6,07	22,70	2079,88			
10	28,57	5,91	29,17	2673,41		22,83	6,34	23,69	2171,04			
11	27,66	5,72	28,25	2588,75		25,22	7,01	26,18	2398,97			
12	38,50	7,96	39,31	3602,91		24,62	6,84	25,55	2341,92			
13	26,48	5,48	27,04	2477,76		26,01	7,22	26,99	2473,66			
14	28,73	5,94	29,34	2688,98		26,07	7,24	27,06	2479,49			
15	31,22	6,46	31,88	2921,76		23,16	6,43	24,04	2203,01			
16	28,68	5,93	29,29	2683,98		25,00	6,94	25,94	2377,67			
17	31,44	6,50	32,11	2942,54		23,37	6,49	24,25	2222,69			
18	28,79	5,95	29,40	2694,23		22,54	6,26	23,39	2143,83			
19	26,20	5,42	26,75	2451,41		22,25	6,18	23,10	2116,69			
20	26,48	5,48	27,04	2477,76		19,09	5,30	19,81	1815,28	99,1		
21	24,45	5,06	24,96	2287,74		19,13	5,31	19,85	1819,08	99,3		
22	23,04	4,77	23,53	2156,30		20,08	5,58	20,84	1910,15			
23	18,50	3,83	18,90	1731,73	94,5	18,02	5,01	18,70	1713,82	93,5		
24	17,12	3,54	17,48	1602,24	87,4	15,34	4,26	15,92	1459,00	79,6		

ПС 110 кВ Митино

час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{н\text{ом}}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{н\text{ом}}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	14,33	4,11	14,91	78,25	97,5	9,04	4,57	10,13	53,18	66,2		
1	17,91	5,13	18,64	97,81		5,85	2,96	6,56	34,41	42,9		
2	14,56	4,17	15,15	79,51	99,0	5,13	2,59	5,74	30,15	37,5		
3	11,17	3,20	11,62	60,99	76,0	6,95	3,51	7,78	40,86	50,9		
4	12,40	3,55	12,90	67,71	84,3	6,30	3,19	7,06	37,07	46,2		
5	15,65	4,48	16,28	85,46		6,06	3,07	6,79	35,66	44,4		
6	11,15	3,19	11,60	60,86	75,8	6,14	3,10	6,88	36,11	45,0		
7	14,56	4,17	15,15	79,51	99,0	8,21	4,15	9,21	48,32	60,2		
8	18,47	5,29	19,21	100,85		8,61	4,35	9,65	50,63	63,0		
9	12,94	3,71	13,46	70,67	88,0	10,46	5,29	11,73	61,54	76,6		
10	16,51	4,73	17,17	90,11		10,80	5,46	12,10	63,50	79,1		
11	16,36	4,69	17,02	89,33		10,31	5,21	11,55	60,62	75,5		
12	18,17	5,21	18,90	99,22		10,58	5,35	11,86	62,23	77,5		
13	14,39	4,12	14,96	78,54	97,8	10,34	5,23	11,59	60,84	75,8		
14	16,97	4,86	17,65	92,66		10,29	5,20	11,53	60,52	75,4		
15	15,75	4,51	16,38	85,97		10,79	5,46	12,09	63,46	79,0		
16	15,42	4,42	16,04	84,18		10,17	5,14	11,39	59,80	74,5		
17	17,64	5,05	18,35	96,31		10,36	5,24	11,61	60,96	75,9		
18	17,38	4,98	18,08	94,91		9,87	4,99	11,07	58,08	72,3		
19	16,01	4,59	16,65	87,39		10,29	5,21	11,53	60,54	75,4		
20	15,84	4,54	16,48	86,50		9,80	4,96	10,99	57,66	71,8		
21	15,92	4,56	16,56	86,94		10,96	5,54	12,28	64,47	80,3		
22	14,43	4,13	15,01	78,76	98,1	10,76	5,44	12,06	63,31	78,8		
23	15,49	4,44	16,11	84,56		10,20	5,16	11,43	59,98	74,7		
24	14,33	4,11	14,91	78,25	97,5	9,04	4,57	10,13	53,18	66,2		

ПС 110 кВ Приокская

час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	23,58	7,59	24,77	129,99	78,5	13,60	4,92	14,47	75,94	45,9		
1	19,31	6,21	20,29	106,48	64,3	12,25	4,43	13,03	68,39	41,3		
2	18,52	5,96	19,46	102,12	61,7	12,37	4,48	13,16	69,06	41,7		
3	18,05	5,81	18,96	99,52	60,1	11,83	4,28	12,58	66,03	39,9		
4	17,80	5,73	18,70	98,16	59,3	11,50	4,16	12,23	64,20	38,8		
5	18,10	5,82	19,02	99,82	60,3	11,58	4,19	12,31	64,62	39,0		
6	19,35	6,23	20,33	106,69	64,5	12,20	4,42	12,98	68,12	41,2		
7	23,87	7,68	25,07	131,59	79,5	14,88	5,39	15,82	83,05	50,2		
8	28,32	9,11	29,75	156,16	94,4	18,06	6,54	19,21	100,82	60,9		
9	30,29	9,74	31,82	166,99	100,4	20,04	7,25	21,31	111,86	67,6		
10	31,55	10,15	33,14	173,94	106,9	21,57	7,81	22,94	120,40	72,7		
11	32,11	10,33	33,73	177,02	109,0	22,22	8,04	23,63	124,04	74,9		
12	31,05	9,99	32,61	171,18	103,4	21,07	7,63	22,41	117,62	71,1		
13	32,15	10,34	33,77	177,26	109,1	21,93	7,94	23,32	122,40	74,0		
14	31,99	10,29	33,60	176,37	108,2	22,08	7,99	23,48	123,26	74,5		
15	31,47	10,13	33,06	173,51	105,8	22,05	7,98	23,45	123,06	74,4		
16	30,84	9,92	32,40	170,04	102,8	20,86	7,55	22,18	116,44	70,4		
17	30,16	9,70	31,68	166,30	100,0	20,02	7,24	21,29	111,72	67,5		
18	28,82	9,27	30,28	158,93	96,0	18,84	6,82	20,03	105,14	63,5		
19	27,69	8,91	29,09	152,69	92,3	17,49	6,33	18,60	97,60	59,0		
20	27,13	8,73	28,50	149,58	90,4	16,66	6,03	17,72	92,99	56,2		
21	26,24	8,44	27,57	144,69	87,4	16,16	5,85	17,18	90,18	54,5		
22	24,55	7,90	25,79	135,35	81,8	15,90	5,75	16,91	88,75	53,6		
23	22,83	7,35	23,99	125,89	76,1	14,92	5,40	15,86	83,27	50,3		
24	23,58	7,59	24,77	129,99	78,5	13,60	4,92	14,47	75,94	45,9		

ПС 110 кВ Ленинская (загрузка указана на стороне 6 кВ)

час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	11,46	3,11	11,88	1 088,39	95,0	6,94	2,66	7,43	681,33	59,5		
1	10,43	2,83	10,81	990,74	86,5	6,35	2,43	6,80	623,07	54,4		
2	9,82	2,67	10,18	932,88	81,4	5,81	2,23	6,23	570,60	49,8		
3	9,54	2,59	9,89	906,15	79,1	5,37	2,06	5,75	527,02	46,0		
4	9,50	2,58	9,85	902,54	78,8	5,20	1,99	5,57	510,27	44,5		
5	9,66	2,62	10,01	917,13	80,0	5,26	2,01	5,63	516,30	45,1		
6	10,56	2,87	10,94	1002,67	87,5	5,79	2,22	6,20	568,21	49,6		
7	12,24	3,33	12,68	1162,47	103,1	6,79	2,60	7,28	666,73	58,2		
8	13,43	3,65	13,92	1275,49	113,5	7,61	2,92	8,15	747,14	65,2		
9	13,87	3,77	14,38	1317,44	116,7	8,43	3,23	9,02	826,95	72,2		
10	14,10	3,83	14,61	1338,91	118,4	8,69	3,33	9,30	852,42	74,4		
11	14,17	3,85	14,68	1345,53	119,0	8,75	3,35	9,37	858,81	74,9		
12	14,04	3,81	14,55	1332,96	117,2	8,60	3,29	9,21	843,74	73,6		
13	14,12	3,84	14,64	1341,20	117,8	8,57	3,28	9,18	840,87	73,4		
14	14,03	3,81	14,54	1332,73	117,2	8,59	3,29	9,19	842,63	73,5		
15	14,01	3,81	14,51	1330,17	116,9	8,46	3,24	9,06	830,59	72,5		
16	14,56	3,96	15,09	1383,02	122,9	8,63	3,30	9,24	846,97	73,9		
17	15,16	4,12	15,71	1439,79	128,6	8,67	3,32	9,28	850,71	74,2		
18	15,22	4,13	15,77	1444,95	129,3	8,90	3,41	9,53	873,70	76,2		
19	15,25	4,14	15,80	1447,77	129,6	8,96	3,43	9,59	879,03	76,7		
20	15,18	4,12	15,73	1441,20	128,9	8,68	3,32	9,29	851,46	74,3		
21	14,87	4,04	15,41	1412,28	125,6	8,63	3,30	9,24	846,51	73,9		
22	14,14	3,84	14,65	1342,55	118,8	8,76	3,35	9,38	859,48	75,0		
23	12,70	3,45	13,16	1206,14	105,3	8,01	3,07	8,58	786,08	68,6		
24	11,46	3,11	11,88	1088,39	95,0	6,94	2,66	7,43	681,33	59,5		

ПС 35 кВ Тоншаево

час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	1,62	0,96	1,88	31,06	52,3	1,20	0,96	1,54	25,35	42,7		
1	1,65	1,08	1,97	32,53	54,8	0,87	1,02	1,34	22,11	37,2		
2	1,59	1,05	1,91	31,43	52,9	0,87	1,02	1,34	22,11	37,2		
3	1,65	1,05	1,96	32,26	54,3	0,81	1,08	1,35	22,27	37,5		
4	1,62	1,05	1,93	31,85	53,6	0,75	1,05	1,29	21,29	35,8		
5	1,65	1,05	1,96	32,26	54,3	0,87	0,90	1,25	20,65	34,8		
6	1,89	1,08	2,18	35,91	60,5	0,87	1,02	1,34	22,11	37,2		
7	2,04	0,75	2,17	35,85	60,4	0,93	0,78	1,21	20,02	33,7		
8	2,67	1,05	2,87	47,33	79,7	1,92	1,32	2,33	38,43	64,7		
9	2,82	1,62	3,25	53,65	90,3	1,95	1,38	2,39	39,41	66,4		
10	3,42	2,01	3,97	65,44	107,2	2,04	1,35	2,45	40,35	68,0		
11	2,64	1,59	3,08	50,84	85,6	1,98	1,38	2,41	39,81	67,0		
12	2,58	1,53	3,00	49,48	83,3	1,71	1,17	2,07	34,18	57,6		
13	2,49	1,35	2,83	46,72	78,7	1,65	1,11	1,99	32,80	55,2		
14	2,49	1,26	2,79	46,03	77,5	1,86	1,41	2,33	38,50	64,8		
15	2,64	1,11	2,86	47,24	79,6	1,77	1,38	2,24	37,02	62,3		
16	1,83	1,08	2,12	35,05	59,0	1,68	1,35	2,16	35,55	59,9		
17	3,27	1,59	3,64	59,98	98,0	1,80	1,32	2,23	36,82	62,0		
18	3,18	1,53	3,53	58,21	98,0	1,38	0,90	1,65	27,18	45,8		
19	2,64	1,20	2,90	47,84	80,6	1,38	0,90	1,65	27,18	45,8		
20	2,37	1,02	2,58	42,56	71,7	1,62	1,11	1,96	32,39	54,5		
21	2,58	1,02	2,77	45,76	77,1	1,62	1,05	1,93	31,85	53,6		
22	2,16	0,96	2,36	38,99	65,7	1,62	0,99	1,90	31,32	52,7		
23	2,04	1,08	2,31	38,08	64,1	1,17	0,87	1,46	24,05	40,5		
24	1,62	0,96	1,88	31,06	52,3	1,20	0,96	1,54	25,35	42,7		

ПС 35 кВ Теша

час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	3,16	1,31	3,42	56,36	85,4	0,78	0,63	1,00	16,46	24,9		
1	2,91	1,31	3,19	52,61	79,7	0,71	0,66	0,97	15,98	24,2		
2	2,82	1,24	3,08	50,87	77,1	0,67	0,68	0,95	15,75	23,9		
3	2,82	1,26	3,09	51,01	77,3	0,64	0,64	0,90	14,87	22,5		
4	2,77	1,24	3,03	50,06	75,9	0,60	0,60	0,85	14,03	21,3		
5	2,84	1,23	3,10	51,08	77,4	0,61	0,58	0,84	13,84	21,0		
6	2,99	1,22	3,23	53,33	80,8	0,68	0,56	0,88	14,48	21,9		
7	3,26	1,14	3,45	56,92	86,3	0,76	0,55	0,94	15,52	23,5		
8	3,74	1,16	3,91	64,54	97,8	0,95	0,57	1,11	18,31	27,7		
9	3,81	1,24	4,01	66,08	100,0	1,05	0,63	1,22	20,10	30,5		
10	3,71	1,24	3,91	64,47	97,7	1,08	0,64	1,25	20,69	31,4		
11	3,71	1,26	3,92	64,31	97,9	1,02	0,61	1,19	19,64	29,8		
12	3,61	1,28	3,83	63,22	95,8	0,99	0,63	1,18	19,38	29,4		
13	3,61	1,27	3,83	63,20	95,8	0,95	0,63	1,14	18,81	28,5		
14	3,57	1,29	3,79	62,57	94,8	0,93	0,62	1,12	18,44	27,9		
15	3,53	1,31	3,76	62,10	94,1	0,93	0,64	1,13	18,62	28,2		
16	3,66	1,31	3,89	64,15	97,2	0,91	0,65	1,12	18,42	27,9		
17	3,99	1,32	4,20	69,32	107,2	0,90	0,65	1,11	18,36	27,8		
18	4,15	1,32	4,36	71,86	113,0	0,95	0,62	1,14	18,73	28,4		
19	4,15	1,33	4,36	71,88	113,0	1,02	0,64	1,20	19,83	30,0		
20	4,15	1,35	4,37	72,00	113,0	1,03	0,66	1,22	20,16	30,6		
21	4,00	1,33	4,22	69,57	110,0	1,12	0,65	1,29	21,34	32,3		
22	3,85	1,36	4,08	67,33	107,2	1,17	0,61	1,32	21,78	33,0		
23	3,49	1,37	3,75	61,83	93,7	0,96	0,61	1,14	18,78	28,5		
24	3,16	1,31	3,42	56,36	85,4	0,78	0,63	1,00	16,46	24,9		

ПС 110 кВ Вача

час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	3,82	2,77	4,72	24,78	47,2	3,36	2,47	4,17	21,89	41,7		
1	5,08	3,42	6,13	32,15	61,2	2,72	3,24	4,23	22,20	42,3		
2	5,22	2,42	5,76	30,23	57,6	2,94	3,60	4,35	24,40	46,5		
3	4,42	3,34	5,53	29,05	55,3	3,02	2,96	4,23	22,19	42,3		
4	4,42	2,54	5,10	26,76	51,0	3,66	3,88	5,33	28,00	53,3		
5	5,02	3,15	5,93	31,12	59,3	3,00	2,60	3,97	20,84	39,7		
6	5,03	2,91	5,81	30,50	58,1	1,76	1,80	2,52	13,21	25,2		
7	5,32	2,64	5,94	31,17	59,4	2,98	2,84	4,12	21,61	41,2		
8	5,13	2,48	5,69	29,89	56,9	3,58	2,70	4,48	23,53	44,8		
9	7,29	3,87	8,25	43,32	82,5	5,68	3,86	6,87	36,04	68,7		
10	6,42	3,08	7,11	37,34	71,1	4,26	3,24	5,35	28,09	53,5		
11	7,65	4,01	8,64	45,35	86,4	5,14	3,90	6,45	33,86	64,5		
12	5,35	2,93	6,10	32,01	61,0	3,46	2,82	4,46	23,43	44,3		
13	9,38	5,04	10,65	55,90	106,5	5,80	4,28	7,21	37,83	72,1		
14	8,46	4,86	9,76	51,21	97,5	4,76	3,50	5,91	31,01	59,1		
15	6,32	3,51	7,22	37,91	72,2	5,28	4,00	6,62	34,77	66,2		
16	6,26	2,83	6,87	36,05	68,7	4,19	3,64	5,55	29,13	55,5		
17	6,83	3,63	7,74	40,62	77,4	5,24	3,88	6,52	34,22	65,2		
18	6,79	3,64	7,71	40,46	77,1	4,12	3,54	5,43	28,51	54,3		
19	5,80	2,94	6,50	34,13	65,0	3,88	4,06	5,62	29,48	56,1		
20	7,29	5,17	8,94	46,90	89,3	4,34	2,12	5,10	26,78	51,0		
21	4,93	2,48	5,52	28,95	55,1	4,34	3,48	5,56	29,20	55,6		
22	5,22	3,10	6,07	31,86	60,7	4,50	2,84	5,32	27,93	53,2		
23	6,12	3,47	7,03	36,91	70,3	3,88	3,00	4,90	25,74	49,0		
24	0,00	4,72	4,72	24,78	47,2	3,36	2,47	4,17	21,89	41,7		

ПС 110 кВ Новая

час	Зима 2024 года					Лето 2024 года					Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Зима 2024 года	Суточный график нагрузки оставшегося в работе трансформатора в режиме N-1 в процентах номинального тока ($I/I_{ном}$) Лето 2024 года
	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	$I_{выс}$, А	$I/I_{ном}$ (N-1), %		
0	9,22	3,27	9,79	49,13	61,2	6,53	2,15	6,88	34,52	43,0		
1	8,41	2,98	8,93	44,81	55,8	5,74	1,89	6,04	30,34	37,8		
2	8,10	2,87	8,59	43,13	53,7	5,23	1,73	5,51	27,67	34,5		
3	7,94	2,82	8,43	42,30	52,7	5,15	1,70	5,42	27,22	33,9		
4	8,18	2,90	8,68	43,59	54,3	5,42	1,79	5,71	28,64	35,7		
5	8,47	3,00	8,99	45,14	56,2	5,56	1,84	5,86	29,40	36,6		
6	9,13	3,24	9,69	48,63	60,6	6,24	2,06	6,57	32,96	41,1		
7	10,21	3,62	10,84	54,40	67,7	7,15	2,36	7,52	37,78	47,0		
8	14,18	5,03	15,05	75,53	94,1	10,69	3,53	11,26	56,53	70,4		
9	15,93	5,65	16,91	84,87	106,5	11,98	3,95	12,62	63,36	78,9		
10	15,97	5,66	16,94	85,05	106,5	11,82	3,90	12,45	62,50	77,8		
11	15,51	5,50	16,45	82,61	103,7	11,08	3,66	11,66	58,56	72,9		
12	13,26	4,70	14,07	70,63	88,0	9,48	3,13	9,98	50,09	62,4		
13	14,13	5,01	14,99	75,27	93,7	10,59	3,49	11,15	55,99	69,7		
14	14,78	5,24	15,68	78,74	98,1	11,17	3,68	11,76	59,04	73,5		
15	14,30	5,18	15,49	77,76	96,8	10,77	3,55	11,34	56,93	70,9		
16	13,35	4,73	14,17	71,12	88,6	9,95	3,28	10,47	52,59	65,5		
17	11,45	4,06	12,15	60,98	75,9	8,46	2,79	8,90	44,71	55,7		
18	10,98	3,89	11,65	58,51	72,9	7,92	2,61	8,34	41,87	52,1		
19	10,79	3,83	11,45	57,49	71,6	7,78	2,57	8,19	41,11	51,2		
20	10,74	3,81	11,40	57,22	71,3	7,70	2,54	8,11	40,69	50,7		
21	10,52	3,73	11,16	56,01	69,8	7,50	2,48	7,90	39,66	49,4		
22	10,26	3,64	10,89	54,37	68,1	7,60	2,51	8,01	40,20	50,1		
23	9,74	3,45	10,33	51,87	64,3	7,21	2,38	7,59	38,10	47,4		
24	9,22	3,27	9,79	49,13	61,2	6,53	2,15	6,88	34,52	43,0		

И _{ном} , о.е.	Продолжительность перегрузки в течение суток, час								Допустимая длительность данной аварийной перегрузки в течение суток							
	Т-1'				Т-2'				Т-1'				Т-2'			
	Зимний КЗ 2018	Летний КЗ 2018	2024 год зима	2024 год лето	Зимний КЗ 2018	Летний КЗ 2018	2024 год зима	2024 год лето	Зимний КЗ 2018	Летний КЗ 2018	2024 год зима	2024 год лето	Зимний КЗ 2018	Летний КЗ 2018	2024 год зима	2024 год лето
1,65<I _{ном} ≤1,7									1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин
ПС 110 кВ Богородская (Т-1 – ТДНГ-15000/110/6, год ввода в эксплуатацию – 1954, Т-2 – ТДНГ-15000/110/6, год ввода в эксплуатацию – 1963)																
I _{ном} =1	13		15		13		15		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05	13		15		13		15		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1	12		13		12		13		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15	9		9		9		12		неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
1,15<I _{ном} ≤1,2	4		9		4		9		неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
1,2<I _{ном} ≤1,25	2		5		2		5		24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин
1,25<I _{ном} ≤1,3	1		3		1		3		24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин
1,3<I _{ном} ≤1,35			1				1		30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин
1,35<I _{ном} ≤1,4			1				1		30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин
1,4<I _{ном} ≤1,45									10 мин	5 мин	10 мин	5 мин	10 мин	5 мин	10 мин	5 мин
ПС 110 кВ Павлово (Т-1 – ТДТ-20000/110/35/6, год ввода в эксплуатацию – 1957, Т-2 – ТДТН-25000/110/35/6, год ввода в эксплуатацию – 1996)																
I _{ном} =1	12		13		2		3		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05	12		13		2		3		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1	11		12		2		2		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15	5		11		2		2		неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	24 ч	неогранич.	20 мин
1,15<I _{ном} ≤1,2	3		5		1		2		неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	24 ч	24 ч	неогранич.	20 мин
1,2<I _{ном} ≤1,25	2		3				1		24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	24 ч	24 ч	10 мин
1,25<I _{ном} ≤1,3	2		2						24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	20 мин	24 ч	10 мин
1,3<I _{ном} ≤1,35	2		2						30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	24 ч	20 мин	30 мин	10 мин
1,35<I _{ном} ≤1,4	1		2						30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	24 ч	10 мин	30 мин	10 мин
1,4<I _{ном} ≤1,45	1		3						10 мин	5 мин	10 мин	5 мин	24 ч	10 мин	10 мин	5 мин
1,45<I _{ном} ≤1,5	1		4						10 мин	5 мин	10 мин	5 мин	2 ч	10 мин	10 мин	5 мин
1,55<I _{ном} ≤1,6									5 мин	1 мин	5 мин	1 мин	30 мин	1 мин	5 мин	1 мин
ПС 35 кВ Чернуха (Т-1 – ТМ-2500/35/10, год ввода в эксплуатацию – 1965, Т-2 – ТМ-2500/35/10, год ввода в эксплуатацию – 1977)																
I _{ном} =1	5		12		5		12		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05	5		12		5		12		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1	4		5		4		5		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15	1		5		1		5		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,15<I _{ном} ≤1,2	1		1		1		1		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,2<I _{ном} ≤1,25			1				1		24 ч	30 мин	24 ч	30 мин	24 ч	30 мин	24 ч	30 мин
1,25<I _{ном} ≤1,3									24 ч	30 мин	24 ч	30 мин	24 ч	30 мин	24 ч	30 мин
ПС 35 кВ ДОЗ-2 (Т-1 – ТМ-2500/35/6, год ввода в эксплуатацию – 1990, Т-2 – ТМН-4000/35/6, год ввода в эксплуатацию – 1987)																
I _{ном} =1	6		6		6		6		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05	6		6		6		6		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1	5		5		5		5		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15	5		5		5		5		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,15<I _{ном} ≤1,2	2		2		2		2		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,2<I _{ном} ≤1,25									24 ч	30 мин	24 ч	30 мин	24 ч	30 мин	24 ч	30 мин
ПС 110 кВ Останкино (Т-1 – ТДТН-16000/110/35/6, год ввода в эксплуатацию – 1983, Т-2 – ТДТН-16000/110/35/6, год ввода в эксплуатацию – 1974, Т-3 – ТМ-3200/35/6, год ввода в эксплуатацию – 1950)																
I _{ном} =1									неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05									неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1									неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15									неогранич.	24 ч	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
1,15<I _{ном} ≤1,2									неогранич.	24 ч	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
1,2<I _{ном} ≤1,25									24 ч	24 ч	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин
1,25<I _{ном} ≤1,3									24 ч	24 ч	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин
ПС 110 кВ Бутурлино (Т-1 – ТДТН-10000/110/35/10, год ввода в эксплуатацию – 1981, Т-2 – ТДТН-10000/110/35/10, год ввода в эксплуатацию – 1990)																
I _{ном} =1									неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05									неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1									неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15									неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	24 ч	неогранич.	20 мин
1,15<I _{ном} ≤1,2									неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	24 ч	24 ч	неогранич.	20 мин
ПС 110 кВ Ковалиха (Т-1 – ТРДН-32000/110/6, год ввода в эксплуатацию – 1968, Т-2 – ТРДН-40000/110/10/6, год ввода в эксплуатацию – 1980)																
I _{ном} =1	2		3		15		13		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05	2		3		15		13		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1	1		3		15		12		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15	1		1		15		11		неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
1,15<I _{ном} ≤1,2	1		1		15		9		неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
1,2<I _{ном} ≤1,25	1		1		13		14		24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин

И _{ном} , о.е.	Продолжительность перегрузки в течение суток, час								Допустимая длительность данной аварийной перегрузки в течение суток							
	Т-1'				Т-2'				Т-1'				Т-2'			
	Зимний КЗ 2018	Летний КЗ 2018	2024 год зима	2024 год лето	Зимний КЗ 2018	Летний КЗ 2018	2024 год зима	2024 год лето	Зимний КЗ 2018	Летний КЗ 2018	2024 год зима	2024 год лето	Зимний КЗ 2018	Летний КЗ 2018	2024 год зима	2024 год лето
1,25<I _{ном} ≤1,3			1		12	5	12	5	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин
1,3<I _{ном} ≤1,35					12	5	12	5	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин
1,35<I _{ном} ≤1,4					3		10	1	20 мин	10 мин	20 мин	10 мин	20 мин	10 мин	20 мин	10 мин
1,4<I _{ном} ≤1,45					7		6		10 мин	5 мин	10 мин	5 мин	10 мин	5 мин	10 мин	5 мин
1,45<I _{ном} ≤1,5					5		7		10 мин	5 мин	10 мин	5 мин	10 мин	5 мин	10 мин	5 мин
1,5<I _{ном} ≤1,55					3		3		5 мин	1 мин	5 мин	1 мин	5 мин	1 мин	5 мин	1 мин
1,55<I _{ном} ≤1,6					3		3		5 мин	1 мин	5 мин	1 мин	5 мин	1 мин	5 мин	1 мин
1,6<I _{ном} ≤1,65					2		2		1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин
1,65<I _{ном} ≤1,7									1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин	1 мин
1,7<I _{ном} ≤1,75									недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.
1,75<I _{ном} ≤1,8									недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.
1,8<I _{ном} ≤1,85									недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.
1,85<I _{ном} ≤1,9									недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.
1,9<I _{ном} ≤1,95									недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.
1,95<I _{ном} ≤2,0									недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.
2,0<I _{ном} ≤2,05									недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.	недопуст.
ПС 110 кВ Митино (Т-1 – ТДН-16000/110/35/10, год ввода в эксплуатацию – 1979, Т-2 – ТДН-16000/110/35/10, год ввода в эксплуатацию – 1979)																
I _{ном} =1	8		15		8		15		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05	8		15		8		15		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1	5		14		5		14		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15	2		6		2		8		неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
1,15<I _{ном} ≤1,2			6				6		неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
1,2<I _{ном} ≤1,25			3				3		24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин
1,25<I _{ном} ≤1,3			1				1		24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин
1,3<I _{ном} ≤1,35									30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин
1,35<I _{ном} ≤1,4									30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин
ПС 110 кВ Приокская (Т-1 – ТДН-31500/110/6, год ввода в эксплуатацию – 1965, Т-2 – ТДН-31500/110/6, год ввода в эксплуатацию – 1962)																
I _{ном} =1	8		9		8		9		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05	8		9		8		9		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1	3		4		3		4		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15									неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
ПС 110 кВ Ленинская (Т-1 – ТДН-25000/110/6, год ввода в эксплуатацию – 1994, Т-2 – ТД-16000/110/6, год ввода в эксплуатацию – 1963)																
I _{ном} =1			4		17		17		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05			4		17		17		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1					15		16		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15					15		15		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
1,15<I _{ном} ≤1,2							13		24 ч	24 ч	24 ч	24 ч	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
1,2<I _{ном} ≤1,25					6		6		24 ч	24 ч	24 ч	24 ч	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин
1,25<I _{ном} ≤1,3					3		4		24 ч	20 мин	24 ч	20 мин	24 ч	10 мин	24 ч	10 мин
1,3<I _{ном} ≤1,35									24 ч	20 мин	24 ч	20 мин	30 мин	10 мин	30 мин	10 мин
ПС 35 кВ Тоншаево (Т-1 – ТМ-4000/35/10, год ввода в эксплуатацию – 1951, Т-2 (Т-3) – ТМ-1800/35/10, год ввода в эксплуатацию – 1949, 1941)																
I _{ном} =1	2		2		2		2		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05	2		2		2		2		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1	1		1		1		1		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15	1		1		1		1		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
ПС 35 кВ Теша (Т-1 – ТМ-4000/35/10, год ввода в эксплуатацию – 1969, Т-2 – ТМ-4000/35/10, год ввода в эксплуатацию – 1979)																
I _{ном} =1	7		7		7		7		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05	7		7		7		7		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1	5		5		5		5		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15									неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
ПС 110 кВ Ваца (Т-1 – ТДТ-10000/110/6, год ввода в эксплуатацию – 1962, Т-2 – ТДН-16000/110/35/6, год ввода в эксплуатацию – 1981)																
I _{ном} =1	1		1						неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05	1		1						неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1	1		1						неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15									неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин
ПС 110 кВ Новая (Т-1 – ТДН-16000/110/6, год ввода в эксплуатацию – 1975, Т-2 – ТДН-16000/110/6, год ввода в эксплуатацию – 1985)																
I _{ном} =1	3		3		3		3		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1<I _{ном} ≤1,05	3		3		3		3		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,05<I _{ном} ≤1,1	2		2		2		2		неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч	неогранич.	24 ч
1,1<I _{ном} ≤1,15									неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин	неогранич.	20 мин

Выполнив анализ приведенной информации, можно сделать следующие выводы:

ПС 110 кВ Вадская

В настоящий момент на подстанции установлены два трехобмоточных трансформатора мощностью 10 МВА каждый (Т-1 (ТДТН-10000/110/35/10) и Т-2 (ТДТН-10000/110/35/10), годы ввода – 1965 и 1972 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Вадская за 2018 г. составила 12,71 МВА и 8,44 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 (Т-2) составит 124,2% и 82,4% от номинального тока ($I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 125 % в течение 24 ч. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) в диапазон $1,2 < I_{\text{ном}} \leq 1,25$ наблюдается не более 1 ч, что не превышает допустимое время перегрузки (таблица 43)

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 95,5 % от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 гг. прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение не ожидается (таблица 40)

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 10 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 6,62 МВА на соседние ЦП. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 6,09 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформатора Т-2 (Т-1) составит 63,3 % от номинального тока ($I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-1 (Т-2)).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующих трансформаторов Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ Вадская (2x10 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2 (Т-1). Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Выездное

В настоящий момент на подстанции установлены один трехобмоточный трансформатор мощностью 15 МВА и один двухобмоточный трансформатор мощностью 6,3 МВА (Т-1 (ТМ-6300/35/10) и Т-2 (ТДТНГ-15000/110/35/10), годы ввода – 1969 и 1961 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Выездное за 2018 г. составила 7,08 МВА и 4,16 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 составит 107,8% и 63,3% от номинального тока ($I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 110 % в течение 24 ч. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 в диапазоне от 108 % до 110 % от $I_{\text{ном}}$ наблюдается не более 4-х ч, что не превышает допустимую перегрузку (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в

соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 96 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 96 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2019-2020 годы суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 0,06 МВт (таблица 40).

С учётом реализации технологического присоединения указанных потребителей нагрузка ПС, начиная с 2020 г. составит 7,15 МВА и 4,19 МВА в режиме зимнего и летнего максимума (загрузка Т-1 составит 113,45 и 66,59 % от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем максимумах соответственно). В соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка свыше 110 % в течение 1 ч. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 в диапазоне от 110 % до 120 % от $I_{ном}$ наблюдается не менее 4-х ч, что превышает допустимую перегрузку (таблица 43).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 10 кВ не позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС на соседние ЦП. Следовательно, необходима замена трансформатора Т-1 на трансформатор мощностью 10 МВА.

В связи с постоянно ухудшающимися значениями изоляционных характеристик обмоток трансформатора Т-2 (Протокол № 85 испытания силового трансформатора от 27 сентября 2019 г. и «Заключение о техническом состоянии трансформатора Т-2 типа ТДТНГ-15000/110 ПС Выездное 110/35/10 кВ и вводов 110 кВ» от 18.10.2019) рекомендуется его замена на трансформатор мощностью 10 МВА.

Начиная с 2019 года, трансформаторной мощности существующего трансформатора Т-1 ПС 110 кВ Выездное (6,3 МВА) недостаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении трансформатора Т-2 ПС 110 кВ Выездное (15 МВА). В связи с необходимостью замены трансформаторов Т-1, Т-2 ПС 110 кВ Выездное на новые и с учетом письма филиала «Нижновэнерго» «МРСК Центра и Приволжья» от 4 марта 2020 г. № МР7-ННЭ-07/3468 выполняются работы по реконструкции ПС 110 кВ Выездное с демонтажем существующего оборудования и строительством новой ПС 110 кВ Выездное с двумя трансформаторами мощностью по 10 МВА, с планируемым завершением работ в 2022 году.

ПС 35 кВ Большое Болдино

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 4 МВА каждый (Т-1 (ТМ-4000/35/10) и Т-2 (ТМ-4000/35/10), год ввода – 1978). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 35 кВ Большое Болдино за 2018 г. составила 4,22 МВА и 3,22 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 (Т-2) составит 101,2% и 77,1% от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 117,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов,

установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 95,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годы суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки не прогнозируется (таблица 40).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 10 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 0,51 МВА на соседние ЦП. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 3,71 МВА в режиме зимнего максимума (нагрузка трансформатора Т-2 (Т-1) составит 92,8 % от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-1 (Т-2)).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующих трансформаторов Т-1 (Т-2) ПС 35 кВ Большое Болдино (2x4 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2 (Т-1). Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Алешинская

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 10 МВА и 6,3 МВА (Т-1 (ТДН-10000/110/6) и Т-2 (ТМ-6300/110/6), годы ввода – 1966 и 1960 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Алешинская за 2018 г. составила 6,59 МВА и 4,51 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (нагрузка трансформатора Т-2 составит 100% и 68,4% от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-1 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения времени. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 при отключении Т-1 свыше 117,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 при отключении Т-1 свыше 95,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годы, суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 0,15 МВт (таблица 40)

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 г. составит 6,75 МВА и 4,62 МВА в режиме зимнего и летнего максимума (нагрузка Т-2 составит 106,96 и 73,22 % от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-1 в зимнем и летнем максимумах соответственно). В соответствии с суточными графиками нагрузки (таблица 42) продолжительность данных токовых перегрузок оставшегося в работе трансформатора Т-2 при отключении Т-1 в зимний и летний периоды не превышает допустимую длительность аварийных перегрузок трансформаторов, определенную согласно требованиям к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (таблица 43).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

существующая схема распределительных сетей 6 кВ не позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС на соседние ЦП.

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующего трансформатора Т-2 ПС 110 кВ Алешинская (1х6,3 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-1. Замена трансформаторов не требуется.

ПС 35 кВ БОЭМЗ

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 3,2 МВА и 2,5 МВА (Т-1 (ТМ-3200/35/6) и Т-2 (ТМН-2500/35/6), годы ввода – 1951 и 1977 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 35 кВ БОЭМЗ за 2018 г. составила 2,87 МВА и 2,72 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-2 составит 113,5% и 108% от номинального тока ($I/I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-1 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 при отключении Т-1 свыше 117,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) допускается аварийная перегрузка в диапазоне $1,05 < I/I_{ном} \leq 1,1$ в течение 24 ч. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 при отключении Т-1 свыше 115 % от $I_{ном}$ будет наблюдаться не более 5-ти часов (таблица 43), что не превышает допустимое время перегрузки.

На период 2020-2024 гг. прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение не ожидается (таблица 40).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 6 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 0,6 МВА на соседние ЦП. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 2,27 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформатора Т-2 составит 90,89 % от номинального тока ($I/I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-1).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующего трансформатора Т-2 ПС 35 кВ БОЭМЗ (1х2,5 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-1. Замена трансформаторов не требуется.

ПС 35 кВ Марковская

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 3,2 МВА и 4 МВА (Т-1 (ТМ-3200/35/6) и Т-2 (ТМН-4000/35/6), годы ввода – 1950 и 1984 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 35 кВ Марковская за 2018 г. составила 3,29 МВА и 2,47 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 составит 98,6% и 74% от номинального тока ($I/I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

На период 2020-2024 годы суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 0,18 МВт (таблица 40).

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 г. составит 3,48 МВА и 2,61 МВА в режиме зимнего и летнего максимума (загрузка Т-1 составит 108,68 и 81,62 % от номинального тока ($I/I_{ном}$) при отключении

трансформатора Т-2 в зимнем и летнем максимумах соответственно). При температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 при отключении Т-1 свыше 117,5 % от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 6 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 0,8 МВА на соседние ЦП. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 2,68 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформатора Т-1 составит 83,7 % от номинального тока ($I/I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующего трансформатора Т-1 ПС 35 кВ Марковская (1х3,2 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2. Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Дальнее Константиново

В настоящий момент на подстанции установлены два трехобмоточных трансформатора мощностью 16 МВА каждый (Т-1 (ТДТН-16000/110/35/10) и Т-2 (ТДТН-16000/110/35/10), годы ввода – 1980 и 1978 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Дальнее Константиново за 2018 г. составила 18,69 МВА и 10,74 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 (Т-2) составит 116,8% и 67,1% от номинального тока ($I/I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения времени. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 117,5 % от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 95,5 % от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годы суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 0,20 МВт (таблица 40).

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 г. составит 18,90 МВА и 10,85 МВА в режиме зимнего и летнего максимума (загрузка Т-1 (Т-2) составит 123,51 и 70,95 % от номинального тока ($I/I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем максимумах соответственно). В соответствии с суточными графиками нагрузки (таблица 42) продолжительность данных токовых перегрузок оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) в зимний и летний периоды не превышает допустимую длительность аварийных перегрузок трансформаторов, определенную согласно требованиям к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) (таблица 43).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

существующая схема распределительных сетей 10 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 2,518 МВА на соседние ЦП. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 16,38 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформатора Т-2 (Т-1) составит 107,04 % от номинального тока ($I/I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-1 (Т-2)).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующих трансформаторов Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ Дальнее Константиново (2x16 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2 (Т-1). Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Буревестник

На этап 2018 года на подстанции были установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 10 МВА и 16 МВА (Т-1 (ТДН-10000/110/10) и Т-2 (ТДН-16000/110/10), годы ввода – 1971 и 1983 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Буревестник за 2018 г. составила 16,05 МВА и 9,12 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 составит 161,1% и 91,5% от номинального тока ($I/I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допускается аварийная перегрузка в диапазоне $1,6 < I/I_{\text{ном}} \leq 1,65$ в течение 5 мин. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 160 % от $I_{\text{ном}}$ будет наблюдаться не менее 1 ч (таблица 43), что превышает допустимое время перегрузки. Осуществить перевод питания потребителей за время, в течение которого данная перегрузка допустима (5 мин.), не представляется возможным.

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 95,5 % от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

В 2019 году была произведена замена Т-1(ТДН-10000/110/10) мощностью 10 МВА на новый трансформатор (ТДН-25000/110/10) мощностью 25 МВА.

На период 2020-2024 гг. суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 0,25 МВт (таблица 40).

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 г. составит 16,3 МВА и 9,26 МВА в режиме зимнего и летнего максимума (загрузка трансформатора Т-2 составит 106,6% и 60,5 % от номинального тока ($I/I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-1 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

При температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения времени. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 при отключении Т-1 свыше 117,5 % от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 10 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 2,9 МВА на соседние ЦП. После

осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 13,54 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформатора Т-2 составит 88,48 % от номинального тока ($I/I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-1).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующего трансформатора Т-2 ПС 110 кВ Буревестник (1x16 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-1. Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Богородская

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 15 МВА каждый (Т-1 (ТДНГ-15000/110/6) и Т-2 (ТДНГ-15000/110/6), годы ввода – 1954 и 1963 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Богородская за 2018 г. составила 20,09 МВА и 14,74 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 (Т-2) составит 128,18% и 94,06% от номинального тока ($I/I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 130,0 % в течение 24 часов. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 130,0 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

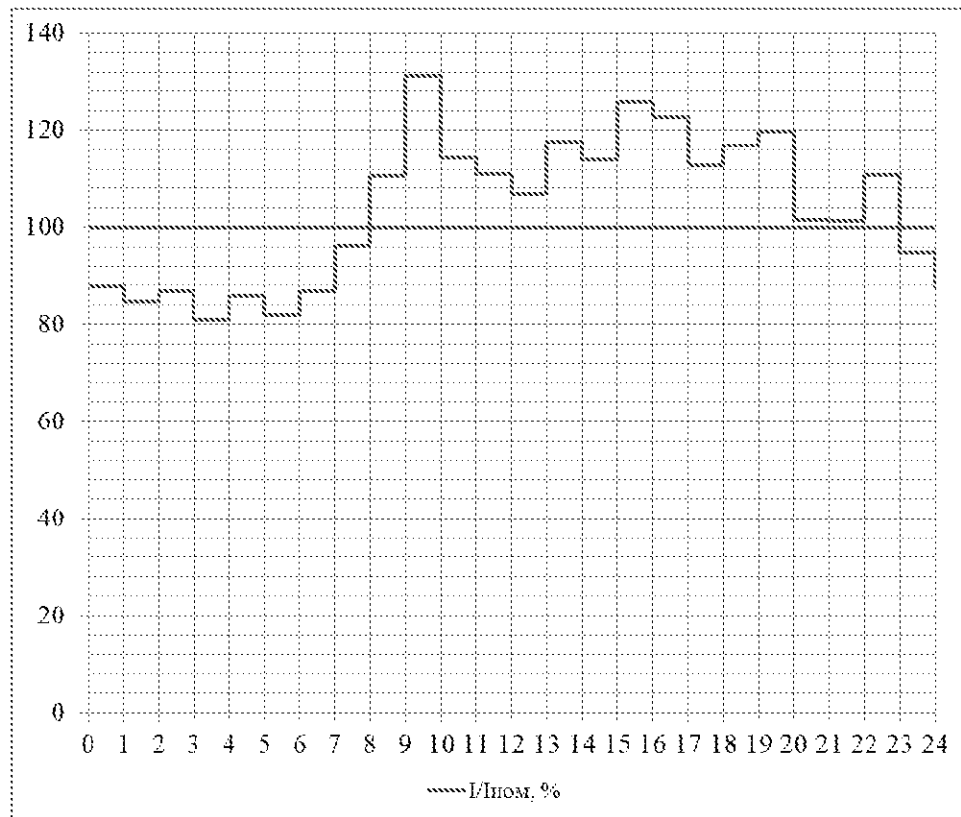
Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 95,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2019-2021 годы суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 0,12 МВт (таблица 40).

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС, начиная с 2021 года, составит 20,22 МВА и 14,84 МВА в режиме зимнего и летнего максимума (загрузка Т-1 (Т-2) составит 134,83 и 98,97 % от номинального тока ($I/I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем максимумах соответственно). В соответствии с суточными графиками нагрузки (таблица 42) продолжительность данных токовых перегрузок оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) в зимний период превышает допустимую длительность аварийных перегрузок трансформаторов, определенную согласно требованиям к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (таблица 43).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 6 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 0,53 МВА на соседние питающие центры. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 19,69 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформатора Т-2 (Т-1) составит 131,29 % от номинального тока ($I/I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-1 (Т-2)). На рисунке 4 представлен суточный график нагрузки с учетом возможности перевода.

Суточный график нагрузки ПС 110 кВ Богородская после выполнения перевода нагрузки в зимнем максимуме 2024 года



При температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допускается аварийная перегрузка в диапазоне $1,30 < I/I_{\text{ном}} \leq 1,35$ в течение 30 мин.). В соответствии с суточными графиками нагрузки (таблица 42) продолжительность данных токовых перегрузок оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) в зимний и летний периоды превышает допустимую длительность аварийных перегрузок трансформаторов, определенную согласно требованиям к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (таблица 43).

Таким образом, начиная с 2021 года, существующих трансформаторов Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ Богородская (2x15 МВА) недостаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2 (Т-1). Требуется замена трансформаторов на новые мощностью 2x25 МВА. Рекомендуемый год выполнения реконструкции, с учетом разработки необходимой документации и выполнения мероприятий, – 2022 г.

ПС 110 кВ Павлово

В настоящий момент на подстанции установлены два трехобмоточных трансформатора мощностью 20 МВА и 25 МВА (Т-1 (ТДТГ-20000/110/35/6) и Т-2 (ТДТН-25000/110/35/6), годы ввода – 1957 и 1996 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Павлово за 2018 г. составила 29,09 МВА

и 15,09 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 составит 144,5% и 73,5% от номинального тока ($I/I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 145,0 % в течение 10 мин. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 140,0 % от $I_{\text{ном}}$ наблюдается не менее 1 ч, что превышает допустимое время перегрузки (таблица 43). Осуществить перевод питания потребителей за данное время не представляется возможным. Необходима замена трансформатора Т-1 на новый мощностью 25 МВА.

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 95,5 % от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годы суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 0,15 МВт (таблица 40).

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 г. составит 29,25 МВА и 15,18 МВА в режиме зимнего и летнего максимума.

Загрузка Т-1 составит 146,2 и 79,65 % от номинального тока ($I/I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем максимумах соответственно). В соответствии с суточными графиками нагрузки (таблица 42) продолжительность данных токовых перегрузок оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 в зимний период превышает допустимую длительность аварийных перегрузок трансформаторов, определенную согласно требованиям к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (таблица 43).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 6 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 0,664 МВА на соседние ЦП, но осуществить перевод питания потребителей за время, допустимое для данной перегрузки (10 мин.), не представляется возможным.

Загрузка Т-2 составит 122,3 и 63,5 % от номинального тока ($I/I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-1 в зимнем и летнем максимумах соответственно. При температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 125 % в течение 24 ч. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 при отключении Т-1 свыше 120 % от $I_{\text{ном}}$ наблюдается в течение не менее 1 ч, что не превышает допустимое время перегрузки (таблица 43).

Таким образом, начиная с 2018 года, существующего трансформатора Т-1 ПС 110 кВ Павлово (1х20 МВА) недостаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2. Требуется замена трансформатора Т-1 (1х20 МВА) на новый, мощностью 25 МВА. Рекомендуемый год выполнения реконструкции, с учетом разработки необходимой документации и выполнения мероприятий, – 2022 года.

ПС 35 кВ Чернуха

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 2,5 МВА каждый (Т-1 и Т-2 (2хТМ-2500/35/10, годы ввода – 1965 и 1977 соответственно)). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 35 кВ Чернуха за 2018 г. составила 2,94 МВА и 1,18 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 (Т-2) составит 113,0% и 45,3% от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допускается аварийная перегрузка до 117,5% без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 117,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 95,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годы суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 0,03 МВт (таблица 40).

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 г. составит 2,97 МВА и 1,19 МВА в режиме зимнего и летнего максимума (загрузка Т-1 (Т-2) составит 118,9 и 47,7 % от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем максимумах соответственно). В соответствии с суточными графиками нагрузки (таблица 42) продолжительность данных токовых перегрузок оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) в зимний и летний периоды не превышает допустимую длительность аварийных перегрузок трансформаторов, определенную согласно требованиям к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (таблица 43).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 10 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 0,786 МВА на соседние ЦП. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 2,18 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформатора Т-2 (Т-1) составит 87,5 % от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-1 (Т-2)).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующих трансформаторов Т-1 (Т-2) ПС 35 кВ Чернуха (2х2,5 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2 (Т-1). Замена трансформаторов не требуется.

ПС 35 кВ ДОЗ-2

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 2,5 МВА и 4 МВА (Т-1 (ТМ-2500/35/6) и Т-2 (ТМН-4000/35/6), годы ввода – 1990 и 1987 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 35 кВ ДОЗ-2 за 2018 год составила 3,07 МВА и 1,67 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 составит 117,46% и 64,1% от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов,

установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 117,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°С в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 95,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годов прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение не ожидается (таблица 40).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 6 кВ не позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС на соседние ЦП.

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующего трансформатора Т-1 ПС 35 кВ ДОЗ-2 (1х2,5 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2. Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Останкино

В настоящий момент на подстанции установлены два трехобмоточных трансформатора мощностью 16 МВА каждый и один двухобмоточный трансформатор мощностью 3,2 МВА (Т-1 (ТДТН-16000/110/35/6) и Т-2 (ТДТН-16000/110/35/6) и Т-3 (ТМ-3200/35/6), годы ввода – 1983 и 1974 и 1950 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка 6 кВ ПС 110 кВ Останкино за 2018 г. составила 3,94 МВА и 1,92 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-3 составит 113,4% и 58,4% от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°С в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-3 при отключении Т-2 свыше 117,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°С в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима загрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-3 при отключении Т-2 свыше 95,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годов суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 0,03 МВт (таблица 40).

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 года составит 3,98 МВА и 1,94 МВА в режиме зимнего и летнего максимума (загрузка Т-3 составит 124,4 и 60,7 % от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем максимумах соответственно). В соответствии с суточными графиками нагрузки (таблица 42) продолжительность данных токовых перегрузок оставшегося в работе трансформатора Т-3 при отключении Т-2 в зимний и летний периоды не превышает допустимую длительность аварийных перегрузок

трансформаторов.

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 6 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 0,88 МВА на соседние ЦП. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 3,10 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформатора Т-3 составит 96,9 % от номинального тока ($I/I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующих трансформаторов Т-1, Т-3 ПС 110 кВ Останкино (16 и 3,2 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2. Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Бутурлино

В настоящий момент на подстанции установлены два трехобмоточных трансформатора мощностью 10 МВА каждый (Т-1 (ТДТН-10000/110/35/10) и Т-2 (ТДТН-10000/110/35/10), годы ввода – 1981 и 1990 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Бутурлино за 2018 год составила 10,97 МВА и 7,25 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 (Т-2) составит 110,2% и 72,8% от номинального тока ($I/I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения времени. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 117,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 95,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годов прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение не ожидается (таблица 40).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 10 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 0,731 МВА на соседние ЦП. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 10,24 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформатора Т-2 (Т-1) составит 107,5 % от номинального тока ($I/I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-1 (Т-2)).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующих трансформаторов Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ Бутурлино (2x10 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2 (Т-1). Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Ковалиха

В настоящий момент на подстанции установлены два трансформатора мощностью 32 МВА и 40 МВА (Т-1 (ТРДН-32000/110/6) и Т-2 (ТРДН-40000/110/10/6), годы ввода – 1968 и 1980 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Ковалиха за 2018 год по стороне 6 кВ составила 39,09 МВА и 26,9 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно, по стороне 10 кВ 1,53 МВА и 1,24 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно. В связи с тем,

что номинальная мощность расщепленной обмотки 6 кВ трансформатора Т-2 составляет 20 МВА, загрузка расщепленной обмотки 6 кВ трансформатора Т-2 составит 195,5 % и 134,5% от номинального тока ($I/I_{\text{НОМ}}$) при отключении трансформатора Т-1 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно, загрузка трансформатора Т-1 составит 122,2% и 72,8% от номинального тока ($I/I_{\text{НОМ}}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно.

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 125 % от $I_{\text{НОМ}}$ в течение 24 ч., перегрузка свыше 170 % от $I_{\text{НОМ}}$ недопустима. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка расщепленной обмотки 6 кВ трансформатора Т-2 при отключении трансформатора Т-1 превышает 170% от $I_{\text{НОМ}}$, что недопустимо, а загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 в диапазоне от 120% до 125% от $I_{\text{НОМ}}$ наблюдается не более 1 ч., что не превышает допустимое время перегрузки (таблица 43). Требуется замена трансформатора Т-2 (1x40 МВА) на новый, с номинальной мощностью расщепленной обмотки 6 кВ не менее 40 МВА.

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности, в диапазоне от 130% до 135% от $I_{\text{НОМ}}$ – в течение 30 мин. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка расщепленной обмотки 6 кВ трансформатора Т-2 при отключении трансформатора Т-1 в диапазоне от 120% до 125% от $I_{\text{НОМ}}$ наблюдается не менее 3 ч., что превышает допустимое время перегрузки, а загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 95,5% от $I_{\text{НОМ}}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годы суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки по стороне 6 кВ составляет 0,22 МВт (таблица 40).

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 г. составит 39,31 МВА и 27,06 МВА в режиме зимнего и летнего максимума.

Загрузка расщепленной обмотки 6 кВ трансформатора Т-2 составит 196,6 и 135,3 % от номинального тока ($I/I_{\text{НОМ}}$) при отключении трансформатора Т-1 в зимнем и летнем максимумах соответственно, что, в соответствии с данными собственника, недопустимо (таблица 42).

Загрузка Т-1 составит 122,9 и 84,6 % от номинального тока ($I/I_{\text{НОМ}}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем максимумах соответственно). Продолжительность данных токовых перегрузок оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 в зимний и летний периоды не превышает допустимую длительность аварийных перегрузок трансформаторов, определенную согласно требованиям к перегрузочной способности трансформаторов (в соответствии с данными собственника), установленных на объектах электроэнергетики.

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 6 кВ не позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС на соседние ЦП.

Таким образом, начиная с 2018 года, существующего трансформатора Т-2 ПС 110 кВ Ковалиха (1x40 МВА, номинальная мощность расщепленной обмотки 6 кВ – 20 МВА) недостаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-1. Требуется замена трансформатора Т-2 (1x40 МВА) на новый, с номинальной мощностью расщепленной обмотки 6 кВ не менее 40 МВА (номинальные мощности обмоток нового трансформатора Т-2: ВН – 40 МВА, НН 10 кВ – аналогично существующей (20 МВА), НН 6 кВ – не менее 40 МВА). Рекомендуемый год выполнения реконструкции, с учетом разработки необходимой документации и выполнения

мероприятий, – 2022 года. Существующего трансформатора Т-1 ПС 110 кВ Ковалиха (1х32 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2. Замена трансформатора Т-1 (1х32 МВА) не требуется.

ПС 110 кВ Митино

В настоящий момент на подстанции установлены два трехобмоточных трансформатора мощностью 16 МВА каждый (Т-1 (ТДТН-16000/110/35/10) и Т-2 (ТДТН-16000/110/35/10), год ввода – 1979). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Митино за 2018 г. составила 17,33 МВА и 11,08 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 (Т-2) составит 113,3% и 72,4% от номинального тока ($I_{\text{НОМ}}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения времени. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 117,5 % от $I_{\text{НОМ}}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 95,5 % от $I_{\text{НОМ}}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годы суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 1,81 МВт (таблица 40).

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 года составит 19,21 МВА и 12,28 МВА в режиме зимнего и летнего максимума (загрузка Т-1 (Т-2) составит 125,6 и 80,3 % от номинального тока ($I_{\text{НОМ}}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем максимумах соответственно). В соответствии с суточными графиками нагрузки (таблица 42) продолжительность данных токовых перегрузок оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) в зимний и летний периоды не превышает допустимую длительность аварийных перегрузок трансформаторов, определенную согласно требованиям к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (таблица 43).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 10 кВ не позволяет осуществить перевод питания потребителей на соседние ЦП.

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующих трансформаторов Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ Митино (2х16 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2 (Т-1). Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Приокская

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 31,5 МВА каждый (Т-1 (ТДНГ-31500/110/6) и Т-2 (ТДНГ-31500/110/6), годы ввода – 1965 и 1962 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Приокская за 2018 год составила 33,71 МВА и 23,59 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 (Т-2) составит 106,91% и 74,81% от номинального тока ($I_{\text{НОМ}}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения времени. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 117,5 % от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 95,5 % от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годы суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 0,06 МВт (таблица 40).

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 года составит 33,77 МВА и 23,63 МВА в режиме зимнего и летнего максимума (загрузка Т-1 (Т-2) составит 107,11 и 74,95 % от номинального тока ($I/I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем максимумах соответственно). В соответствии с суточными графиками нагрузки (таблица 42) продолжительность данных токовых перегрузок оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) в зимний и летний периоды не превышает допустимую длительность аварийных перегрузок трансформаторов, определенную согласно требованиям к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (таблица 43).

По информации филиала «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 6 кВ не позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС на соседние ЦП.

Таким образом, на перспективу до 2024 года, существующих и трансформаторов Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ Приокская (2x31,5 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2 (Т-1). Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Ленинская

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 25 МВА и 16 МВА (Т-1 (ТРДН-25000/110/6) и Т-2 (ТД-16000/110/6), годы ввода – 1994 и 1963 соответственно). Трансформатор Т-1 (ТРДН-25000/110/6) питает нагрузку 6 кВ только по одному выводу расщепленной обмотки НН. Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Ленинская за 2018 г. составила 15,72 МВА и 9,54 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка обмотки НН1 6 кВ трансформатора Т-1, составит 125,7% и 76,3% от номинального тока ($I/I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 130 % в течение 24 часов. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка обмотки НН1 оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 125,7% от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов,

установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка обмотки НН1 оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 95,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годы суммарный прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение с учетом коэффициентов совмещения максимума нагрузки составляет 0,08 МВт (таблица 40).

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 года составит 15,80 МВА и 9,59 МВА в режиме зимнего и летнего максимума (загрузка обмотки НН1 трансформатора Т-1 составит 125,7 и 76,3 % от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем максимумах соответственно). В соответствии с суточными графиками нагрузки (таблица 42) продолжительность данных токовых перегрузок обмотки НН1 оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 в зимний и летний периоды не превышает допустимую длительность аварийных перегрузок трансформаторов, определенную согласно требованиям к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (таблица 43).

Однако максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Ленинская за последние 3 года (2016-2018 гг.) в зимний день контрольного замера 21 декабря 2016 г. составила 16,4 МВА.

С учётом реализации техприсоединения указанных потребителей нагрузка ПС на этап 2024 года составит 16,48 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка обмотки НН1 трансформатора Т-1 составит 131,8 % от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем максимуме). Продолжительность загрузки $1,3 < I/I_{ном} \leq 1,35$ составит 4 ч., что превышает допустимую длительность аварийных перегрузок трансформаторов, определенную согласно требованиям к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики.

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 6 кВ не позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС на соседние ЦП.

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующего трансформатора Т-1 ПС 110 кВ Ленинская (1х25) недостаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2. Требуется выполнение работ по вводу обмотки НН2 6 кВ трансформатора Т-1.

ПС 35 кВ Тоншаево

В настоящий момент на подстанции установлены три двухобмоточных трансформатора мощностью 4 МВА и 2х1,8 МВА (Т-1 (ТМ-4000/35/10) и Т-2 (ТМ-1800/35/10) и Т-3 (ТМ-1800/35/10), годы ввода – 1951 и 1949 и 1941 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 35 кВ Тоншаево за 2018 год составила 3,97 МВА и 2,45 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-2 и Т-3 составит 110,19% и 68% от номинального тока ($I_{ном}$) при отключении трансформатора Т-1 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшихся в работе трансформаторов Т-2, Т-3 при отключении Т-1 свыше 117,5 % от $I_{ном}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов,

установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшихся в работе трансформаторов Т-2, Т-3 при отключении Т-1 свыше 95,5 % от $I_{\text{НОМ}}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годы прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение не ожидается (таблица 40).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 10 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 0,9 МВА на соседние ЦП. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 3,07 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформаторов Т-2, Т-3 составит 85,3 % от номинального тока ($I/I_{\text{НОМ}}$) при отключении трансформатора Т-1).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующих трансформаторов Т-2, Т-3 ПС 35 кВ Тоншаево (2x1,8 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-1. Замена трансформаторов не требуется.

ПС 35 кВ Теша

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 4 МВА каждый (Т-1 (ТМ-4000/35/10) и Т-2 (ТМ-4000/35/10), годы ввода – 1969 и 1979 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 35 кВ Теша за 2018 год составила 4,37 МВА и 1,32 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 (Т-2) составит 109,13% и 33% от номинального тока ($I/I_{\text{НОМ}}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 117,5 % от $I_{\text{НОМ}}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 95,5 % от $I_{\text{НОМ}}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годов прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение не ожидается (таблица 40).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 10 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 0,97 МВА на соседние ЦП. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 3,40 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформатора Т-2 (Т-1) составит 85,0 % от номинального тока ($I/I_{\text{НОМ}}$) при отключении трансформатора Т-1 (Т-2)).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующих трансформаторов Т-1 (Т-2) ПС 35 кВ Теша (2x4 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2 (Т-1). Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Вача

В настоящий момент на подстанции установлены два трехобмоточных трансформатора мощностью 10 МВА и 16 МВА (Т-1 (ТДТТ-10000/110/6)

и Т-2 (ТДН-16000/110/35/6), годы ввода – 1962 и 1981 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Вача за 2018 год составила 10,65 МВА и 7,21 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 составит 106,5% и 72,1% от номинального тока ($I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2 в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения времени. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 117,5 % от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха 25°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 при отключении Т-2 свыше 95,5 % от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

На период 2020-2024 годы прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение не ожидается (таблица 40).

По информации филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» существующая схема распределительных сетей 6 кВ позволяет осуществить перевод питания потребителей ПС суммарным объемом 1,12 МВА на соседние ЦП. После осуществления перевода суммарная нагрузка ПС будет снижена и составит 9,53 МВА в режиме зимнего максимума (загрузка трансформатора Т-1 составит 95,28 % от номинального тока ($I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующих трансформаторов Т-1 ПС 110 кВ Вача (1х10 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2. Замена трансформаторов не требуется.

ПС 110 кВ Новая

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 16 МВА каждый (Т-1 (ТДН-16000/110/6) и Т-2 (ТДН-16000/110/6), годы ввода – 1975 и 1985 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Новая за 2018 г. составила 16,94 МВА и 12,62 МВА в день зимнего и летнего контрольного замеров соответственно (загрузка трансформатора Т-1 (Т-2) составит 105,9% и 78,9% от номинального тока ($I_{\text{ном}}$) при отключении трансформатора Т-2 (Т-1) в зимнем и летнем контрольных замерах соответственно).

Для зимнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 117,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 105,9% от $I_{\text{ном}}$ не наблюдается (таблица 43).

Для летнего контрольного замера при температуре охлаждающего воздуха -5°C в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики (в соответствии с данными собственника) для трансформаторов допустима перегрузка до 95,5 % без ограничения длительности. В соответствии с суточным графиком нагрузки для данного ЦП загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 (Т-2) при отключении Т-2 (Т-1) свыше 78,9 % от $I_{\text{ном}}$ не

наблюдается (таблица 43).

По информации собственника существующая схема распределительных сетей 6 кВ не позволяет осуществить перевод питания потребителей данной ПС на соседние ЦП.

На период 2020-2024 годы прирост мощности на подстанции по заключенным договорам на технологическое присоединение не ожидается (таблица 40).

Таким образом, на перспективу до 2024 года существующих трансформаторов Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ Новая (2х16 МВА) достаточно для электроснабжения потребителей при аварийном отключении Т-2 (Т-1). Замена трансформаторов не требуется.

4.4. Анализ баланса реактивной мощности энергосистемы Нижегородской области на период до 2024 года

В таблице 44 представлены номинальная и располагаемая реактивные мощности устройств компенсации реактивной мощности энергосистемы Нижегородской области.

Таблица 44

Номинальная и располагаемая реактивная мощность устройств компенсации реактивной мощности (УКРМ) энергосистемы Нижегородской области на 2024 год

№ п/п	Наименование ПС 35-110 кВ	Диспетчерское наименование УКРМ	Место присоединения УКРМ	Класс напряжения УКРМ (кВ)	Мощность УКРМ, (кВАр)
1.	ПС 35 кВ Калинино	БСК-10 №1	1 СШ	10	300
2.		БСК-10 №2	2 СШ	10	300
3.	ПС 110 кВ Моховые Горы	БСК-1	1 СШ	6	3900
4.		БСК-2	2 СШ	6	5200
5.	ПС 110 кВ Останкино	БСК-6	2 СШ	6	1200
6.	ПС 110 кВ Печерская	БСК 10 кВ	2 СШ	10	6500/4800
7.	ПС 110 кВ Кварц	БСК-10	2 СШ	10	2500
8.	ПС 220 кВ Сергач	БСК	1 СШ	110	52000
9.	ПС 220 кВ Узловая	БСК	1 СШ	110	32500 ¹⁰
10.	ПС 500 кВ Осиновка	РЛ 500 кВ Вешкайма	ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	500	3х60000
11.	ПС 500 кВ Арзамасская	Р-1-500	1 СШ	500	3х60000
12.		Р-2-500	2 СШ	500	3х60000

В энергосистеме Нижегородской области большая часть трансформаторов с высшим напряжением 35-500 кВ снабжены устройствами для регулирования напряжения под нагрузкой (РПН) без перерыва электроснабжения потребителей. Отдельные трансформаторы снабжены устройством ПБВ (переключение без возбуждения). На таких трансформаторах регулирование осуществляется при отключенном трансформаторе.

Анализируя результаты расчетов характерных режимов 2020 года энергосистемы Нижегородской области можно отметить, что уровни напряжения в сетях 35-500 кВ находятся в допустимых пределах. Информация о минимальных и максимальных значениях напряжений в сети 35 – 500 кВ представлена в таблице 45.

Таблица 45

Максимальные и минимальные напряжения в сети 35-110 кВ энергосистемы Нижегородской области на этап 2020 года, кВ

Режим	U _{min} 500кВ	U _{max} 500кВ	U _{min} 220кВ	U _{max} 220кВ	U _{min} 110кВ	U _{max} 110кВ	U _{min} 35кВ	U _{max} 35кВ
-------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	--------------------------	--------------------------

¹⁰ Возможно уменьшение мощности БСК-110 ПС 220 кВ Узловая в связи с сезонным уменьшением нагрузок путем отключения одного конденсатора в каждом блоке

Зима макс	503,4	506,7	226,7	240,6	110,7	120,6	34,0	38,5
Зима мин	507,6	513,9	227,8	237,8	110,7	120,8	34,2	38,4
Лето макс	500,3	510,1	223,8	237,6	110,8	120,0	33,7	38,3
Лето мин	500,2	517,6	230,5	235,4	114,3	122,5	34,6	38,4
Паводок	500,2	519,1	230,6	237,5	114,8	122,0	34,6	38,5

Анализируя результаты расчетов характерных режимов 2024 года энергосистемы Нижегородской области можно отметить, что уровни напряжения в сетях 35-110 кВ находятся в допустимых пределах. Информация о минимальных и максимальных значениях напряжений в сети 35 – 500 кВ представлена в таблице 46.

Таблица 46

**Максимальные и минимальные напряжения в сети 35-500 кВ энергосистемы
Нижегородской области на этап 2024 года, кВ**

Режим	Umin 500кВ	Umax 500кВ	Umin 220кВ	Umax 220кВ	Umin 110кВ	Umax 110кВ	Umin 35кВ	Umax 35кВ
Зима макс	503,3	506,6	226,3	240,5	110,6	120,4	34,0	38,4
Зима мин	507,4	513,2	227,4	237,7	110,5	120,7	34,1	38,3
Лето макс	499,9	510,1	223,5	237,6	110,7	120,0	33,7	38,3
Лето мин	500,2	517,4	230,4	236,0	114,5	122,0	34,6	38,4
Паводок	500,2	518,8	230,6	237,4	114,5	122,0	34,8	38,5

Результаты расчета баланса реактивной мощности в табличном виде для характерных режимов на этап 2020 года представлены в таблице 47.

Таблица 47

**Баланс реактивной мощности в сети 35-500 кВ энергосистемы Нижегородской области
на этап 2020 года**

Наименование		Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Паводок
1.	Реактивная мощность нагрузки, МВАр	1186,34	1080,18	1228,04	944,56	950,90
	Потери в ЛЭП, МВАр:	374,79	448,85	284,96	476,90	494,79
	ЛЭП 500 кВ	246,88	326,73	174,31	363,37	371,74
2.	ЛЭП 220 кВ	65,94	62,82	48,69	65,50	56,80
	ЛЭП 110 кВ	58,51	57,14	60,01	46,99	65,20
	ЛЭП 35 кВ	3,46	2,16	1,95	1,04	1,05
	Потери в трансформаторах, МВАр:	460,57	336,01	393,12	242,15	254,67
	Трансформаторы 500 кВ	125,69	73,38	98,58	56,55	50,69
3.	Трансформаторы 220 кВ	141,32	103,49	91,88	64,76	73,84
	Трансформаторы 110 кВ	188,02	154,44	197,42	116,76	126,05
	Трансформаторы 35 кВ	5,54	4,70	5,24	4,08	4,09
4.	Реактивная мощность, передаваемая в прилегающую сеть, МВАр	740,39	783,18	626,70	762,40	743,86
5.	Генерируемая реактивная мощность КУ, МВАр *	-291,99	-299,77	-300,31	-329,04	-329,09
	БСК	39,03	38,07	36,05	0	0
	Реакторы	-331,03	-337,84	-336,35	-329,04	-329,09
6.	Генерируемая реактивная мощность станций, МВАр:	727,24	583,88	507,53	387,51	398,27
7.	Зарядная мощность ЛЭП, МВАр:	2326,84	2364,10	2325,60	2367,54	2375,04
	ЛЭП 500 кВ	1758,15	1790,18	1764,52	1787,02	1790,50
	ЛЭП 220 кВ	371,94	373,35	367,90	374,06	376,22

Наименование		Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Паводок
	ЛЭП 110 кВ	196,74	200,57	193,18	206,45	208,32
	ЛЭП 35 кВ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
8.	Итого потребляемая реактивная мощность (пункты 1-4), МВАр	2762,09	2648,22	2532,82	2426,01	2444,22
9.	Итого генерируемая реактивная мощность (пункты 5-7), МВАр	2762,09	2648,22	2532,82	2426,01	2444,221
10.	Баланс реактивной мощности (пункты 8-9), МВАр	0	0	0	0	0

* знак «+» означает выработку реактивной мощности КУ, знак «-» означает потребление реактивной мощности КУ

Результаты расчета баланса реактивной мощности в табличном виде для характерных режимов на этап 2024 года представлены в таблице 48.

.Таблица 48

Баланс реактивной мощности в сети 35-500 кВ энергосистемы Нижегородской области на этап 2024 года

Наименование		Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Паводок
1.	Реактивная мощность нагрузки, МВАр	1197,4	1097,45	1235,94	951,17	957,26
2.	Потери в ЛЭП, МВАр:	381,85	450,86	288,82	477,66	496,92
	ЛЭП 500 кВ	251,83	327,55	177,21	363,41	371,53
	ЛЭП 220 кВ	67,31	63,34	49,48	65,45	56,76
	ЛЭП 110 кВ	59,22	57,79	60,16	47,75	67,58
	ЛЭП 35 кВ	3,49	2,18	1,97	1,05	1,05
3.	Потери в трансформаторах, МВАр:	466,7	339,00	396,40	243,64	256,75
	Трансформаторы 500 кВ	128,03	74,29	99,98	57,08	50,93
	Трансформаторы 220 кВ	143,51	104,54	92,93	65,25	75,15
	Трансформаторы 110 кВ	189,63	155,49	198,25	117,23	126,58
	Трансформаторы 35 кВ	5,53	4,68	5,24	4,08	4,09
4.	Реактивная мощность, передаваемая в прилегающую сеть, МВАр	729,70	769,12	619,03	759,26	737,64
5.	Генерируемая реактивная мощность КУ, МВАр*	-291,88	-299,60	-300,32	-328,97	-329,00
	БСК	38,95	37,94	35,98	0	0
	Реакторы	-330,83	-337,53	-336,30	-328,97	-329,00
6.	Генерируемая реактивная мощность станций, МВАр:	742,03	594,47	515,47	393,29	402,84
7.	Зарядная мощность ЛЭП, МВАр:	2325,5	2361,56	2325,04	2367,41	2374,73
	ЛЭП 500 кВ	1756,61	1787,96	1763,56	1786,32	1789,69
	ЛЭП 220 кВ	372,46	373,59	368,53	374,80	376,94
	ЛЭП 110 кВ	196,42	200,01	192,95	206,28	208,10
	ЛЭП 35 кВ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
8.	Итого потребляемая реактивная мощность (пункты 1-4), МВАр	2775,65	2656,43	2540,19	2431,73	2448,57
9.	Итого генерируемая реактивная мощность (пункты 5-7), МВАр	2775,65	2656,43	2540,19	2431,73	2448,57
10.	Баланс реактивной мощности (пункты 8-9), МВАр	0	0	0	0	0

* знак «+» означает выработку реактивной мощности КУ, знак «-» означает потребление реактивной мощности КУ

Анализ баланса реактивной мощности в электрической сети энергосистемы Нижегородской области на 2024 год показал, что регулирование напряжения в сети 35-500 кВ обеспечивается в допустимых диапазонах, ввод дополнительных устройств

регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности не требуется.

4.5. Переход к интеллектуальным цифровым электрическим сетям

Указом Президента Российской Федерации от 9 мая 2017 г. № 203 утверждена Стратегия развития информационного общества в Российской Федерации на 2017 – 2030 годы.

Основной целью программы «Цифровая экономика Российской Федерации», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. № 1632-р, является создание экосистемы цифровой экономики Российской Федерации, в которой данные в цифровой форме являются ключевым фактором производства во всех сферах социально-экономической деятельности.

Цифровая сеть – совокупность объектов электросетевого хозяйства, ключевым фактором эффективного управления которыми являются данные в цифровом виде, обработка больших объемов и использование результатов анализа которых позволяет существенно повысить эффективность деятельности электросетевых компаний, доступность и качество их услуг для потребителей.

Цифровая сеть соответствует следующим критериям: наблюдаемости параметров системы и режима работы всех участников процесса выработки, передачи и потребления электроэнергии; интеллектуальному учету электроэнергии; управляемости в режиме реального времени посредством цифровых систем связи и оборудования, обеспечивающего поддержку протоколов, утвержденных стандартами МЭК; самодиагностики и способности к самовосстановлению после сбоев в работе отдельных элементов; интеллектуальному, адаптивному управлению режимом работы силового оборудования и вторичных систем с учетом режимов работы прилегающей электрической сети и внутренних технологических процессов.

Перечень электросетевых объектов, а также мероприятий, реализуемых в рамках цифровизации распределительных электрических сетей, необходимо дополнительно проработать в составе отдельных проектных работ на основании технико-экономического обоснования.

В мероприятиях, реализуемых филиалом «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», предусмотрены:

- строительство цифровой подстанции ПС 110/35/10 кВ Выездное с применением технологии стандарта МЭК 61850;
- реконструкция распределительных сетей 10 кВ Арзамасского сельского РЭС, расположенных в Арзамасском районе Нижегородской области, с внедрением элементов распределенной автоматизации (реклоузеры, управляемые разъединители, ИПВЛ);
- создание единого центра управления сетями с оптимизацией оперативного управления электрическими сетями с использованием цифровых технологий связи и передачи информации;
- создание системы цифровой радиосвязи в филиале «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» с применением современных отечественных технологий связи и коммуникаций.

Внедрение элементов цифровых электрических сетей, поддерживающих цифровой обмен данными, является первым этапом на пути к созданию активно-адаптивной сети.

5. ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ВВОДИМЫХ И РЕКОНСТРУИРУЕМЫХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ НАПРЯЖЕНИЕМ 35 кВ И ВЫШЕ, ОПРЕДЕЛЕННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАСЧЕТОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ И АНАЛИЗА ЗАГРУЗКИ ЦЕНТРОВ ПИТАНИЯ

Развитие электрической сети напряжением 220 кВ и выше ЕЭС России в период 2020-2024 годов будет осуществляться в рамках реализации Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 28 февраля 2019 г. № 174, с учетом информации, представленной в письме филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги от 18 марта 2020 г. № М6/5/1265, и будет направлено на решение задач, связанных с улучшением технической и экономической эффективности функционирования ЕЭС России.

Развитие распределительных сетей 35-110 кВ будет осуществлено территориальными сетевыми организациями в рамках реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. Большая часть проектов в период 2020-2024 годов запланирована к реализации со стороны ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Также включена информация о проектах, реализация которых запланирована другими территориально сетевыми организациями.

Всего за период 2020-2024 годов намечается строительство/реконструкция и ввод в эксплуатацию ВЛ напряжением 110-220 кВ протяженностью 22,3 км, а также 1562 МВА трансформаторной мощности. Такой объем электросетевого строительства потребует 9,480 млрд руб. в прогнозных ценах с учетом НДС (20%).

Анализ загрузки центров питания энергосистемы Нижегородской области (раздел 4.3) не выявил необходимости дополнительной реконструкции центров питания 35 кВ.

Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Нижегородской области, предусмотренного Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020-2024 годы, а также для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Нижегородской области, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям представлен в Приложении 5 к СиПР 2020-2024.

Карты-схемы электрических сетей 35 кВ и выше Нижегородской области представлены в Приложении 6 к СиПР 2020-2024.

Принципиальная схема электрических соединений сетей 35 кВ и выше Нижегородской области представлена в Приложении 7 к СиПР 2020-2024.

Обосновывающие материалы полученных в разделах 4.1, 4.2 выводов о необходимости мероприятий приведены в табличной и графической формах в Приложениях 8 и 9 к СиПР 2020-2024 соответственно.

6. УМЕРЕННО-ОПТИМИСТИЧЕСКИЙ (ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ) ВАРИАНТ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

Данный вариант развития энергосистемы включает в себя все мероприятия, предложенные в основной части СиПР 2020-2024 (Приложение 5), а также планы ОИВ Нижегородской области.

В Приложении 10 к СиПР 2020-2024 представлена информация о планируемых к реализации ОИВ Нижегородской области в период 2020-2024 годы перспективных проектах, включая новое строительство и модернизацию/реконструкцию, требующих увеличение расчетной электрической мощности в размере 150 кВт и более.

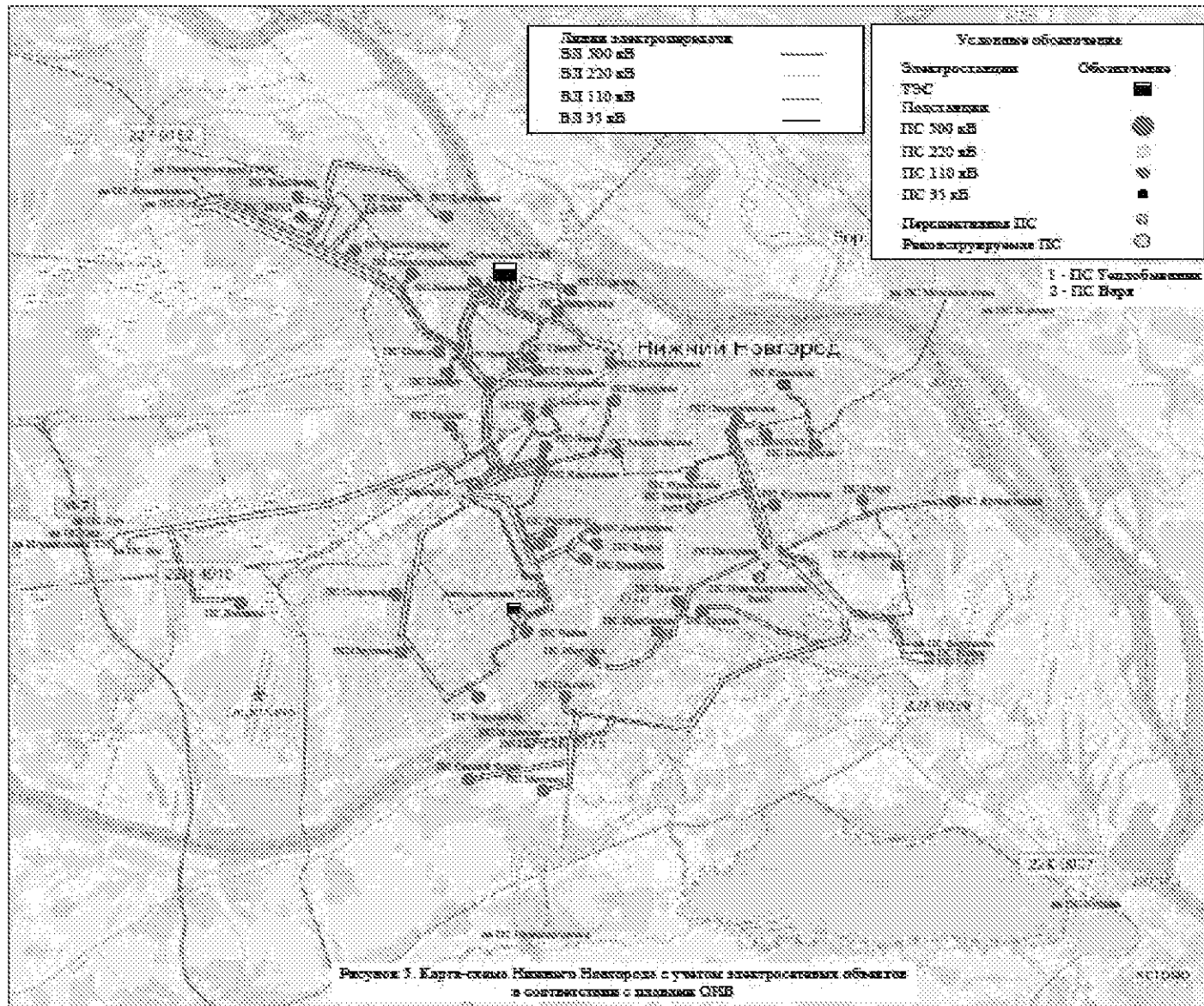
Для ряда проектов необходимо строительство новых ЦП. Печень таких объектов приведен в таблице 49.

Таблица 49: Перечень наиболее крупных перспективных потребителей

№ п/п	Месторасположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Куратор проекта	Номинальная мощность, МВт	Планируемый год ввода
1.	Нижегородская область, г.Н.Новгород, Приокский район	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 728000 кв.м.	Министерство строительства Нижегородской области	30,00	2020
2.	Нижегородская область, г.Н.Новгород, Сормовский район вдоль реки Волга за исключением 2 участка по ул.Хальзовская	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 6500000 кв.м.	Министерство строительства Нижегородской области	130,00	2021
3.	Нижегородская область, Богородский район, участок прилегающий к п.Новинки	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 1008000 кв.м.	Министерство строительства Нижегородской области	48,00	2023
4.	Городской округ город Дзержинск, с восточной стороны М-7 (Южный обход г.Н.Новгорода) и с северной стороны Автозаводского шоссе, в районе грузового двора Горьковской железной дороги-филиал ОАО «РЖД»	Строительство завода по производству керамической плитки	Корпорация развития Нижегородской области	10,00	2020

Для определения максимальной электрической нагрузки новых ПС применяется коэффициент реализации, учитывающий совмещение максимумов нагрузки и вероятность реализации инвестиционных проектов. Значения коэффициентов определены согласно статистической информации о реализации запланированных объемов технологического присоединения.

Предварительный выбор площадки для строительства новой ПС осуществляется исходя из географических данных о размещаемых потребителях, учитывая необходимую площадь для строительства, а также наличия возможности подключения к существующей сети. Расположение новых электросетевых объектов представлено на рисунке 5.



Подключение новых ПС к существующей сети Нижнего Новгорода предлагается осуществить с помощью отпаек от существующих линий электропередач. Такой подход не требует реконструкции существующих ПС, что снижает суммарные капиталовложения для реализации проекта. Подключение к существующей линии электропередач возможно при отсутствии ограничений по пропускной способности для подключения потребителя. Длина ВЛ 110 кВ и номинальные мощности трансформаторов новых ПС указаны в таблице 50.

Таблица 50

Основное электросетевое строительство для подключения объектов

Новый ЦП	Планируемый год ввода	Номинальная мощность трансформаторов, МВА	Марка провода	Длина отпаяк, км
ПС 110 кВ Новая-1	2020	2x25	АС-185	2x2,3
ПС 110 кВ Новая-2	2021	2x80	АС-240	2x2,5
ПС 110 кВ Новинки	2023	2x32	АС-185	2x3,0
ПС 110 кВ Юникерамикс	2020	2x10	определить после уточнения точки присоединения	определить после уточнения точки присоединения

Остальные перспективные потребители подключаются к существующим ЦП 35-110 кВ. Необходимость реконструкции существующих ЦП для подключения перспективных потребителей в соответствии с планами ОИВ рассмотрена далее.

В таблице 51 приведен перечень ЦП 35-110 кВ с указанием загрузки трансформаторного оборудования в ремонтной схеме (N-1), к которым подключаются перспективные потребители в соответствии с планами ОИВ.

Перечень центров питания 35-110 кВ, к которым подключаются перспективные потребители в соответствии с планами ОИВ, и их перспективная загрузка

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения трансформатора, кВ	Сном трансформаторов, МВА	Максимальная фактическая нагрузка за 2018 год		Загрузка питающего центра в режиме N-1, %	Прирост мощности по заявкам 2019-2024 годов, кВт	Нагрузка трансформаторов в 2024 году, МВА	Длительно допустимая нагрузка питающего центра, МВА	Загрузка питающего центра в режиме N-1 в 2024 году, % (Сном/S)
					S, МВА	Дата замера					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Арзамас-110	110/35/10	2x20, 1x40	23,11	19.12.2018	57,8	600	24,400	42,00	61,0
9	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Власть Советов	110/10	2x6,3	1,03	19.12.2018	16,3	300	1,288	6,62	20,4
13	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Лукьянов-110	110/10	2x16	8,73	19.12.2018	54,6	360	9,556	16,80	59,7
14	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Новосёлки	110/10	1x16, 1x10	6,26	19.12.2018	62,6	630	7,344	10,50	73,4
16	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Панфилово	110/35/10	2x10	2,52	19.12.2018	25,2	2300	5,169	10,50	51,7
22	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Шатки	110/35/10	2x10, 1x16	9,33	19.12.2018	46,7	2340	11,730	21,00	58,7
26	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Карьер	35/10	1x3,2, 1x4, 1x6,3	3,77	20.06.2018	94,3	150	4,193	4,20	104,8
28	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 35 кВ Новый Усад	35/10	2x2,5	1,04	19.12.2018	41,6	300	1,701	2,63	68,1
40	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Заволжская	110/6	1x5,6, 1x4	1,08	19.12.2018	26,9	1950	2,279	4,20	57,0
61	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Кавернинская	110/35/10	2x10	6,94	19.12.2018	69,4	520	8,286	10,50	82,9
65	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Досжино	110/10	1x16, 1x10	6,90	19.12.2018	69,0	13865	15,234	10,50	82,9
66	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Западная (Т-1, Т-2)	110/6	2x31,5	27,80	19.12.2018	88,3	710	29,558	33,08	93,8
70	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Сейма ПТФ	110/35/10	2x25	10,80	19.12.2018	43,2	300	17,261	26,25	69,0
72	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Комплекс	110/35/10	2x16	5,20	19.12.2018	32,5	1400	6,404	16,80	40,0
84	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Буревестник	110/10	1x25, 1x16	16,05	19.12.2018	100,3	2500	20,741	16,80	128,6
136	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Моховые Горы	110/35/6	1x31,5, 1x40	17,74	19.12.2018	56,3	582	20,047	33,08	63,6
142	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ситники	110/35/10	2x25	10,98	19.12.2018	43,9	10200	19,749	26,25	79,0
173	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Плюс	110/10	2x6,3	1,61	19.12.2018	25,5	2150	5,307	6,62	84,2
178	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Пильна	110/35/10	1x10, 1x16	7,09	19.12.2018	70,9	1400	8,289	10,50	82,9
188	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Кузнечиха	110/10	2x40	22,60	19.12.2018	56,5	3556	27,966	42,00	69,9
193	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Ольгино	110/6	2x16	7,51	19.12.2018	46,9	5170	12,082	16,80	75,5
194	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Печерская	110/10/6	2x25	19,87	19.12.2018	79,5	650	22,016	26,25	88,1
195	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Приокская	110/6	2x31,5	33,71	19.12.2018	66,3	340	34,134	33,08	168,3
198	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Варя	110/6	2x16	3,81	19.12.2018	23,8	7000	7,453	16,80	46,6
200	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Левинка	110/6	1x16, 1x15	13,46	19.12.2018	89,7	170	13,993	15,75	93,3
204	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Старосормовская	110/6	1x32, 1x31,5	27,05	19.12.2018	85,9	3400	29,926	33,08	95,0
205	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Водозабор	110/6	1x15, 1x16	10,26	19.12.2018	68,4	1000	10,964	15,75	73,1
206	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Кировская	110/6	2x31,5	17,06	19.12.2018	54,2	8924,5	32,096	33,08	101,9
210	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Спутник	110/6	1x25, 1x32	21,49	19.12.2018	85,9	2200	30,266	26,25	121,1
211	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Стрелка	110/10	2x40	2,38	20.06.2018	5,9	7772	9,064	42,00	22,7
229	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Шаранга	110/10	1x16, 1x10	4,17	19.12.2018	41,7	300	4,868	10,50	48,7
231	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Пижма	110/35/10	2x6,3	4,50	19.12.2018	71,4	600	5,403	6,62	85,8
245	Филиал «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	ПС 110 кВ Дивеево	110/35/10	1x10, 1x16	8,35	19.12.2018	83,5	4990	14,789	10,50	149,8
270	АО «Саровская электросетевая компания»	ПС 110 кВ Лесная	110/6	2x10	3,63	19.12.2018	36,3	4950	14,045	10,50	180,3
282	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго	ПС 110 кВ Высоково-тяговая	110/27,5/6	2x31,5	11,49	19.12.2018	36,5	4500	13,925	33,08	44,2
287	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	ПС 110 кВ Авдотрек	110	2x6,3	2,44	19.12.2018	38,7	9800	8,399	6,62	153,3
289	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	ПС 110 кВ Чермет	110	1x15, 1x16	12,52	19.12.2018	83,5	7353	15,718	15,75	104,8
303	АО «Верхне-Волжская энергетическая компания»	ПС 110 кВ ГАСТ-2	110/10	2x25	6,15	19.12.2018	24,6	4060	8,978	26,25	35,9

ПС 110 кВ Доскино

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 16 МВА и 10 МВА (Т-1 (ТДТН-16000/110/35/10) и Т-2 (ТДН-10000/110/10), годы ввода – 1986 и 1966 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов в 2024 году, учитывая присоединение перспективных потребителей в соответствии с планами ОИВ объемом 13865 кВт, составит 15,23 МВА (в ремонтной схеме загрузка трансформатора Т-2 составит 152,3 %).

Для подключения перспективных потребителей в соответствии с планами ОИВ рекомендуется замена трансформатора Т-2 (10 МВА) на новый, мощностью 16 МВА.

ПС 110 кВ Буревестник

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 25 МВА и 16 МВА (Т-1 (ТДН-25000/110/10) и Т-2 (ТДН-16000/110/10), годы ввода – 2019 и 1983 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов в 2024 году, учитывая присоединение перспективных потребителей в соответствии с планами ОИВ объемом 2500 кВт, составит 20,74 МВА (в ремонтной схеме загрузка трансформатора Т-2 составит 129,6 %).

Для подключения перспективных потребителей в соответствии с планами ОИВ рекомендуется замена трансформаторов Т-2 на новый, мощностью 25 МВА.

ПС 110 кВ Спутник

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 25 МВА и 32 МВА (Т-1 (ТРДН-25000/110/6/6) и Т-2 (ТРДН-32000/110/6/6, годы ввода – 1994 и 1968 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов в 2024 году, учитывая присоединение перспективных потребителей в соответствии с планами ОИВ объемом 2200 кВт, составит 30,27 МВА (в ремонтной схеме загрузка трансформатора Т-1 составит 121,1 %).

Для подключения перспективных потребителей в соответствии с планами ОИВ рекомендуется замена трансформаторов Т-1 на новый, мощностью 32 МВА.

ПС 110 кВ Дивеево

В настоящий момент на подстанции установлены два трехобмоточных трансформатора мощностью 10 МВА и 16 МВА (Т-1 (ТДТН-10000/110/35/10) и Т-2 (ТДТН-16000/110/35/10), годы ввода – 1972 и 1985 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов в 2024 году, учитывая присоединение перспективных потребителей в соответствии с планами ОИВ объемом 4990 кВт, составит 14,79 МВА (в ремонтной схеме загрузка трансформатора Т-1 составит 147,9 %).

Для подключения перспективных потребителей в соответствии с планами ОИВ рекомендуется замена трансформатора Т-1 (10 МВА) на новый, мощностью 16 МВА.

ПС 110 кВ Лесная

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 10 МВА каждый (Т-1 (ТДН-10000/110/6) и Т-2 (ТДН-10000/110/6), годы ввода – 1988 и 1986 соответственно). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов в 2024 году, учитывая присоединение перспективных потребителей в соответствии с договором на технологическое присоединение, заключенным после 1 марта 2019 г., объемом 4950 кВт, составит 14,05 МВА (в ремонтной схеме загрузка трансформатора Т-1 составит 140,5 %).

В ТУ на ТП по заключенному договору от 14 июня 2019 г. № 97/19ТП в части мероприятий по строительству новых объектов указано, что для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо выполнить замену силовых трансформаторов 110 кВ на трансформаторы большей мощности.

Таким образом, на ПС 110 кВ Лесная требуется замена трансформаторов Т-1 и Т-2

на новые, мощностью 16 МВА.

ПС 110 кВ Автотрек

В настоящий момент на подстанции установлены два двухобмоточных трансформатора мощностью 6,3 МВА каждый (Т-1 и Т-2 (ТМН-6300/110-71), год ввода – 1976). Максимальная суммарная нагрузка трансформаторов в 2024 г., учитывая присоединение перспективных потребителей в соответствии с планами ОИВ объемом 9800 кВт, составит 8,40 МВА (в ремонтной схеме загрузка трансформатора Т-1 (Т-2) составит 133,3 %).

Для подключения перспективных потребителей в соответствии с планами ОИВ рекомендуется замена трансформаторов Т-1 и Т-2 на новые, мощностью 10 МВА.

Перечень дополнительных предложений по развитию сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Нижегородской области с учетом планов ОИВ представлен в таблице 52.

**Дополнительные предложения по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Нижегородской области,
учитывающие планы ОИВ**

№	Наименование объекта	Мероприятие	Стоимость (с НДС), млн руб.	Техническое обоснование
1.	ПС 110 кВ Новая-1	Строительство ПС 110 кВ Новая-1 с трансформаторами мощностью 2х25 МВА	492,95	Электроснабжение жилья с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 728000 кв.м
		Строительство отпаяк от КВЛ 110 кВ Свердловская-1 и КВЛ 110 кВ Свердловская-2 на ПС 110 кВ Новая-2 протяженностью 2х2,3 км, выполненных проводом АС-185	40,09	
2.	ПС 110 кВ Новая-2	Строительство ПС 110 кВ Новая-2 с трансформаторами мощностью 2х80 МВА	611,10	Электроснабжение жилья с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 6500000 кв.м
		Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ 132 и ВЛ 110 кВ 108 на ПС 110 кВ Новая-2 протяженностью 2х2,5 км, выполненных проводом АС-240	38,73	
3.	ПС 110 кВ Новинки	Строительство ПС 110 кВ Новинки с трансформаторами мощностью 2х32 МВА	508,70	Электроснабжение жилья с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 1008000 кв.м
		Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Митино и ВЛ 110 кВ Ольгино на ПС 110 кВ Новинки протяженностью 2х3,0 км, выполненных проводом АС-185	46,48	
4.	ПС 110 кВ Юникерамикс	Строительство ПС 110 кВ Юникерамикс с трансформаторами мощностью 2х10 МВА	320,06	Строительство завода по производству керамической плитки
		Строительство ВЛ 110 кВ (протяженность и марка провода будут определены после уточнения точки присоединения)	определить после уточнения точки присоединения	
5.	ПС 110 кВ Доскино	Реконструкция ПС 110 кВ Доскино с заменой трансформатора Т-2 (10 МВА) на новый, мощностью 16 МВА	51,19	Электроснабжение объектов жилищного строительства, пищевой промышленности и производства автомобильных запчастей
6.	ПС 110 кВ Буревестник	Реконструкция ПС 110 кВ Буревестник с заменой трансформатора Т-2 (16 МВА) на новый, мощностью 25 МВА	60,39	Электроснабжение предприятия по производству перфорированного металлического листа
7.	ПС 110 кВ Спутник	Реконструкция ПС 110 кВ Спутник с заменой трансформатора Т-1 (25 МВА) на новый, мощностью 32 МВА	65,20	Электроснабжение объектов жилищного строительства
8.	ПС 110 кВ Дивеево	Реконструкция ПС 110 кВ Дивеево с заменой трансформатора Т-1 (10 МВА) на новый, мощностью 16 МВА	57,76	Электроснабжение технопарка Саров
9.	ПС 110 кВ Лесная	Реконструкция ПС 110 кВ Лесная с заменой трансформатора Т-1 (2х10 МВА) на новые, мощностью 16 МВА	120,78	Электроснабжение электроприемников ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» по договору от 14 июня 2019 г. № 97/19ТП
10.	ПС 110 кВ Автотрек	Реконструкция ПС 110 кВ Автотрек с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 (2х6,3 МВА) на новые, мощностью 2х10 МВА	85,07	Электроснабжение объектов жилищного строительства

Также по информации АО «Верхне-Волжская генерирующая компания» в период 2020-2024 годы в энергосистеме Нижегородской области запланировано строительство Нижегородской ТЭЦ с вводом I и II пусковых комплексов установленной мощностью 450 МВт каждый (таблица 53).

Данная информация в соответствии с СиПР ЕЭС 2019-2025 не учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации, а схема выдачи мощности станции должна разрабатываться по отдельному титулу.

Таблица 53

Состав генерирующего оборудования планируемой к вводу Нижегородской ТЭЦ

ст. №	Энергоблок	Установленная мощность, МВт	Планируемый год ввода
1	ПГУ(Т)-450	450	2022
2	ПГУ(Т)-450	450	2024

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

В Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020-2024 годы применяются следующие сокращения:

- АТ** – автотрансформатор;
- ВРП** – валовой региональный продукт;
- ГРЭС** – государственная районная электростанция;
- ГЭС** – гидроэлектростанция;
- ЕЭС** – единая энергетическая система;
- ж/б опоры** – железобетонные опоры;
- ИП** – инвестиционная программа;
- ЛЭП** – линия электропередачи;
- МЭК** – международная электротехническая комиссия;
- НДС** – налог на добавленную стоимость;
- Нижегородское ПМЭС** – Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Нижегородское ПМЭС;
- Нижегородское РДУ** – Филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистем Нижегородской области, Республики Марий Эл и Чувашской Республики – Чувашии»;
- ОИВ** – органы исполнительной власти;
- ОКВЭД** – общероссийский классификатор видов экономической деятельности;
- ОЭС** – объединенная энергосистема;
- ПФО** – Приволжский федеральный округ Российской Федерации;
- РЖД** – Российская железная дорога;
- Росстат** – Федеральная служба государственной статистики
- РУ** – распределительное устройство;
- РЭС** – районные электрические сети;
- СиПР ЕЭС 2019-2025** – Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 28.02.2019 № 174;
- СиПР 2020-2024** – Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020-2024 годы;
- ст. №** – станционный номер;
- Т** – трансформатор;
- ТЭС** – тепловая электростанция
- ТЭЦ** – теплоэлектроцентраль;
- ЦП** – центр питания;
- ЭСПП** – электростанция промпредприятия.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к Схеме и программе
перспективного развития
электроэнергетики Нижегородской
области на 2020-2024 годы

Перечень ЛЭП 35 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области, их сводные данные и техническое состояние

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Участок ВЛ(КВЛ)/ ВЛ(КВЛ)	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области)	Напряжение, кВ	Кол-во цепей	Протяженность, км		Марка и сечение провода	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
						По трассе	По цепям						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка	926-1092	Нижегородская область	500	1	68,19	68,19	3хАС 480/60 ; 3хАС 500/64	1956	рабочее	1981	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
2	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Северная	1085-1365	Нижегородская область	500	1	120,66	120,66	3хАС 480/60, 3хАС500/64	1956	рабочее	1981	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
3	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Южная	1077-1361	Нижегородская область	500	1	121,10	121,10	3хАС 480/60, 3хАС500/64	1956	рабочее	1981	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
4	ВЛ 500 кВ Владимирская - Радуга Северная	1363-1381	Нижегородская область	500	1	7,45	7,45	3хАС 480/60	1956	рабочее	1981	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
5	ВЛ 500 кВ Владимирская - Радуга Южная	1359-1377	Нижегородская область	500	1	7,75	7,75	3хАС 480/60	1956	рабочее	1981	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	332-504	Нижегородская область	500	1	70,68	70,68	3хАС 400/51	1970	рабочее	1995	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
7	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	1-123	Нижегородская область	500	1	46,65	46,65	3хАС 400/51, 2хАСУС-500	1978	рабочее	2003	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
8	ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС - Нижегородская	1-368	Нижегородская область	500	1	147,00	147,00	3хАС 400/51	1978	рабочее	2003	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
9	ВЛ 500 кВ Вешкайма - Осиновка	874-888, 892-930	Нижегородская область	500		21,62	21,62	3хАС 480/60	1956	рабочее	1981	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
10	ВЛ 500 кВ Вешкайма - Арзамасская	870-877, 880-882, 887-1083	Нижегородская область	500	1	88,63	88,63	3хАС 480/60, 3хАС 500/64	1956	рабочее	1981	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
11	ВЛ 220 кВ Сеченово - Филатово №1	1-4	Нижегородская область	220	1	0,80	0,80	АС 240/32	1988	рабочее	2013	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
12	ВЛ 220 кВ Сеченово - Филатово №2	1-4	Нижегородская область	220	1	0,84	0,84	АС 240/32	1988	рабочее	2013	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС

13	ВЛ 220 кВ Сеченово - Ермолово №1	1-2	Нижегородская область	220	1	0,23	0,23	АС 240/32	1987	рабочее	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
14	ВЛ 220 кВ Сеченово - Ермолово №2	1-2	Нижегородская область	220	1	0,20	0,20	АС 240/32	1987	рабочее	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
15	ВЛ 220 кВ Сеченово - Ермолово №3 с отпайкой на ПС Филатово	1-4	Нижегородская область	220	1	0,74	0,74	АС 240/32	1989	рабочее	2014	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
16	ВЛ 220 кВ Сеченово - Ермолово №4 с отпайкой на ПС Филатово	1-6	Нижегородская область	220	1	1,30	1,30	АС 240/32	1989	рабочее	2014	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
17	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Бобильская	1-111	Нижегородская область	220	1	45,84	45,84	АС 400/51; АСО 400	1962	рабочее	1987	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		111-183	Нижегородская область		2	19,30	19,30			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
18	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №1	1-105	Нижегородская область	220	1	29,38	29,38	АС 240/32	1990	рабочее	2015	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
19	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №2	1-106	Нижегородская область	220	1	29,33	29,33	АС 240/32	1990	рабочее	2015	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
20	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Починковская-2	1-367	Нижегородская область	220	1	79,18	79,18	АС 400/51 ; АС 240/32	1974	рабочее	1999	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
21	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ	1-417	Нижегородская область	220	1	84,88	84,88	АС 400/51	1983	рабочее	2008	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
22	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	1-475	Нижегородская область	220	1	109,39	109,39	АСО 300; АС 400/51	1968	рабочее	1993	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
23	ВЛ 220 кВ Бобильская-Кудьма	1-73,	Нижегородская область	220	2	0,00	19,30	АС 400/51	1962	рабочее	1987	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		73-268	Нижегородская область		1	79,04	79,04			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		268-293	Нижегородская область		2	6,50	6,50			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
24	ВЛ 220 кВ Борская-Семеновская	288-291	Нижегородская область	220	2	0,53	0,53	АС 300/39	1963	рабочее	1988	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		1-288	Нижегородская область		1	61,01	61,01			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
25	ВЛ 220 кВ Борская-Макарьёво	1-217	Нижегородская область	220	1	54,31	54,31	АС 300/39	1981	рабочее	2006	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
26	КВЛ 220 кВ Луч-Заречная №1	КЛ	Нижегородская область	220	1	0,33	0,33	ПвПу2гж 1х1000/150-127/220кВ. Сечение жилы: 1000 мм. кв.	2013	рабочее	2038	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		1-80,	Нижегородская область		2	0,00	27,70	АС 400/51	1975	рабочее	2000	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
27	КВЛ 220 кВ Луч-Заречная №2	КЛ	Нижегородская область	220	1	0,32	0,32	ПвПу2гж 1х1000/150-127/220кВ. Сечение	2013	рабочее	2038	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС

						жилая: 1000 мм. кв.							
		1-40,	Нижегородская область		2	12,9 0	12,9 0	АС 400/51	1970	рабочее	1995	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		41-80	Нижегородская область		2	14,8 0	14,8 0			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
28	ВЛ 220 кВ Луч-Нагорная	82-108, 110-131	Нижегородская область	220	2	14,3 5	14,3 5	АС 400/51 ; АС 300/39	1964	рабочее	1989	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		108-110	Нижегородская область		2	1,25	1,25	БС 300		рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		132-142	Нижегородская область		2	3,27	3,27	АС 300/39		рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		80-81, 143-162	Нижегородская область		1	4,28	4,28	АС 400/51; АС 300/39		рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		163-169	Нижегородская область		1	2,00	2,00	АС 300/39		рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		1-79,	Нижегородская область		2	27,7 0	27,7 0	АС 400/51		рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		170-74	Нижегородская область		2	0,75	0,75	АС 300/39		рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
29	ВЛ 220 кВ Луч-Ока	1-41,	Нижегородская область	220	2	0,00	14,8 0	АС 400/51	1968	рабочее	1993	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		41а-63	Нижегородская область		2	7,20	7,20			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
30	ВЛ 220 кВ Луч-Этилен №1	1-84	Нижегородская область	220	1	20,6 0	20,6 0	АС 240/39	1981	рабочее	2006	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
31	ВЛ 220 кВ Луч-Этилен №2	1-84	Нижегородская область	220	1	20,6 0	20,6 0	АС 240/39	1981	рабочее	2006	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
32	ВЛ 220 кВ Нагорная-Борская №2	1-4	Нижегородская область	220	2	0,00	0,75	АС 300/39; АС 185/128	1963	рабочее	1988	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		5-14,	Нижегородская область		1	2,16	2,16			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		15-65	Нижегородская область		1	11,9 3	11,9 3			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		66-67	Нижегородская область		1	0,42	0,42			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		68-71	Нижегородская область		2	0,00	0,53			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
33	ВЛ 220 кВ Нагорная-Кудьма	1а - 6а	Нижегородская область	220	2	0,00	1,72	АС 400/51	1962 ; 1990	рабочее	1987 ; 2015	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		1-24,	Нижегородская область		2	0,00	4,78			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		26-70	Нижегородская область		1	14,3 1	14,3 1			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		71-95	Нижегородская область		2	7,23	7,23			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС

34	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС - Вязники)	1-74	Нижегородская область	220	1	29,88	29,88	АС 300/39	1956	рабочее	1981	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
35	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС-Семеновская	1-364	Нижегородская область	220	1	81,50	81,50	АС 300/39, АСТ 300/204	1964	рабочее	1989	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
36	КВЛ 220 кВ Нижегородская -Заречная	1-81,	Нижегородская область	220	2	19,32	19,32	АС 400/51 ; БС 300	1964	рабочее	1989	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		103-105	Нижегородская область		2	0,00	1,25			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		КЛ	Нижегородская область		1	0,34	0,34	ПвПу2гж 1х1000/150-127/220кВ. Сечение жилы: 1000 мм.кв.	2013	рабочее	2038	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		82-102, 106-133	Нижегородская область		2	0,00	14,35	АС 400/51	1964	рабочее	1989	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
37	ВЛ 220 кВ Нижегородская - Нагорная №2	93-117	Нижегородская область	220	2	0,00	7,23	АС 400/51	1964	рабочее	1989	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		82-92	Нижегородская область			0,00	3,27			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		1-81,	Нижегородская область			0,00	19,32			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
38	КВЛ 220 кВ Ока-Заречная	1-24,	Нижегородская область	220	2	0,00	7,20	АС 400/51	1968	рабочее	1993	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		КЛ	Нижегородская область		1	0,33	0,33	ПвПу2гж 1х1000/150-127/220кВ. Сечение жилы: 1000 мм.кв.	2013	рабочее	2038	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		25-63	Нижегородская область		2	0,00	12,90	АС 400/51	1968	рабочее	1993	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
39	ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская-1 № 1	1-90	Нижегородская область	220	1	26,30	26,30	АС 300/39	1984	рабочее	2009	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
40	ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская-1 № 2	1-89	Нижегородская область	220	1	26,20	26,20	АС 300/39	1984	рабочее	2009	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
41	ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская-2	1-103	Нижегородская область	220	1	27,35	27,35	АС 240/32	1987	рабочее	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
42	ВЛ 220 кВ Осиновка-Сеченово №1	1-321	Нижегородская область	220	1	96,60	96,60	АС 300/39	1984	рабочее	2009	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
43	ВЛ 220 кВ Осиновка-Сеченово №2	1-324	Нижегородская область	220	1	97,50	97,50	АС 300/39	1984	рабочее	2009	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
44	ВЛ 220 кВ Осиновка-Сеченово №3	1-351	Нижегородская область	220	1	95,90	95,90	АС 400/51	1988	рабочее	2013	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
45	ВЛ 220 кВ Осиновка-Сеченово №4	1-351	Нижегородская область	220	1	95,90	95,90	АС 400/51	1988	рабочее	2013	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
46	ВЛ 220 кВ Рыжково-Мантурово	1-285	Нижегородская область	220	1	64,24	64,24	АС 240/32 , АС 300/39	1972	рабочее	1997	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС

47	ВЛ 220 кВ Семеновская-Рыжково	1-207	Нижегородская область	220	1	46,3 0	46,3 0	АС 240/32 ; АС 300/39	1972	рабочее	1997	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
48	ВЛ 220 кВ Сергач-Сеченово	1-213	Нижегородская область	220	1	62,9 0	62,9 0	АС 300/39	1984	рабочее	2009	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
49	ВЛ 220 кВ Сеченово-Пильна №1	1-173	Нижегородская область	220	1	49,1 0	49,1 0	АС 240/32	1989	рабочее	2014	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
50	ВЛ 220 кВ Сеченово-Пильна №2	1-172	Нижегородская область	220	1	49,1 0	49,1 0	АС 240/32	1989	рабочее	2014	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
51	ВЛ 220 кВ Нижегородская-Нагорная №1	107-124	Нижегородская область	220	2	4,00	4,00	АС 400/51	2010	рабочее	2035	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		1-106	Нижегородская область			26,0 2	26,0 2			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
52	ВЛ 220 кВ Нижегородская-Борская	1-106	Нижегородская область	220	2	0,00	26,0 2	АС 400/51	2011	рабочее	2036	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		137-143	Нижегородская область			3,11	3,11	АС 500/336		рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		106-107	Нижегородская область			0,36	0,36	АС 400/51		рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		108-136, 144-164	Нижегородская область			11,4 3	11,4 3			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		158-164	Нижегородская область			1,72	1,72			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
53	ВЛ 220 кВ Нагорная-Борская №1	69-75	Нижегородская область	220	2	0,00	1,72	АС 400/51	2011	рабочее	2036	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		19-48,55-68	Нижегородская область			0,00	11,4 3	рабочее		-		Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС	
		48-54	Нижегородская область			0,00	3,11	АС 500/336		рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		1-18,	Нижегородская область			0,00	4,00	АС 400/51		рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
54	КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ -Зелецино	1-2	Нижегородская область	220	2	0,31	0,31	АС 400/51	2011	рабочее	2036	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		2-18,	Нижегородская область			2,86	2,86			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
55	ВЛ 220 кВ Кудьма -Зелецино	47-49	Нижегородская область	220	2	0,00	0,41	АС 400/51	2014	рабочее	2039	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		50-51	Нижегородская область			0,00	0,31			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		1-46,	Нижегородская область			11,0 8	11,0 8			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
56	КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ -Нижегородская	1-16,	Нижегородская область	220	2	0,00	2,86	АС 400/51	2011	рабочее	2036	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		19-83	Нижегородская область			15,3 8	15,3 8			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		17-19	Нижегородская область			0,41	0,41			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
57	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	92-96	Нижегородская область	110	1	0,65	0,65	АС 185	1972	рабочее	1997	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС

58	ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133)	150-ПС	Нижегородская область	110	1	0,10	0,10	АС 185	1972	рабочее	1997	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		145-150	Нижегородская область		2	0,75	0,75	АС 240		рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
59	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС-Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	151-156	Нижегородская область	110	2	0,00	0,75	АС 185	1972	рабочее	1997	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
60	ВЛ 10 кВ Нижегородская-Митино	1-167	Нижегородская область	10	1	10,50	10,50	АС 70	2006	рабочее	2031	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
61	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	453-454,514-541,561-799	Нижегородская область	500	1	91,33	91,33	3хАС 400/51 ; 2хАС 500/336	2016	рабочее	2041	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
61	ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	1-167,	Нижегородская область	220	1	42,70	42,70	АС-400/51	1974	рабочее	1999	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
		197-201,	Нижегородская область			1,70	1,70			рабочее		-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
62	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Рузаевка	1-188	Нижегородская область	220	1	81,20	81,20	АС-400/64	1960	рабочее	1985	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
63	ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - КС-6 (ВЛ - 110 кВ Арзамас - КС-6)	Магистраль	Арзамасский	110		3,99	6	АС-120/27, АС-185/29	1954	хор.	1979	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
64	ВЛ 110 кВ Бобыльская-Суроватиха	Участок	Вадский, Арзамасский, Д.Константиновский	110	2	31,19	54,79	АС-120/27	1954	удовл.	1979	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
65	ВЛ 110 кВ Бобыльская - КС - 6 (ВЛ - 110 кВ Бобыльская - КС - 6)	Магистраль	Вадский, Арзамасский	110	2	32,89	32,89	АС-120/27	1985	хор.	2010	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
66	ВЛ 110 кВ Бобыльская - Вадская (ВЛ - 110кВ Бобыльская - Вад)	Магистраль	Вадский	110	2	4,87	4,87	АС-150/24	1985	удовл.	2010	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
67	ВЛ 110 кВ Бобыльская - Перевоз (ВЛ - 110 кВ Бобыльская - Перевоз)	Магистраль	Вадский, Перевозский	110	2	22,77	25,77	АС-150/24	1982	удовл.	2007	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
68	ВЛ 110 кВ Лесогорская-1 (Панфилово-Арзамас-500)	Магистраль	Арзамасский, Шатковский	110	2	45,35	45,55	АС-95/16, АС120/27	1957	хор.	1982	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
69	Отпайка от ВЛ 110 кВ Лесогорская-1 (Панфилово-Арзамас-500) на ПС Шатки	Отпайка	Шатковский	110	2	9	9	АЖ-120	1983	хор.	2008	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
70	Отпайка от ВЛ 110 кВ Лесогорская-1 (Панфилово-Арзамас-500) на ПС Власть Советов	Отпайка	Шатковский	110	1	0,05	0,05	АС-120/27	1985	хор.	2010	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

71	Отпайка от ВЛ 110 кВ Лесогорская-1 (Панфилово-Арзамас-500) на ПС Новоселки	Отпайка	Арзамасский	110	2	3,23	3,23	АЖ-120	1981	хор.	2006	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
72	ВЛ 110 кВ Арзамаская - Арзамас-110 с отпайками (ВЛ - 110 кВ Лесогорская - 2)	Магистраль	Арзамасский, Шатковский	110	2	0	39,1	АС-120/19, АС-150/19	1957	удовл.	1982	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
73	Отпайка от ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110-Арзамас-500) на ПС Шатки	Отпайка	Шатковский	110	2	0	9	АЖ-120	1983	хор.	2008	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
74	Отпайка от ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110-Арзамас-500) на ПС Власть Советов	Отпайка	Шатковский	110	1	0,1	0,1	АС-120/27	1985	хор.	2010	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
75	Отпайка от ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110-Арзамас-500) на ПС Новоселки	Отпайка	Арзамасский	110	2	0	3,23	АЖ-120	1981	хор.	2006	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
76	ВЛ 110 кВ Арзамаская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	Магистраль	Шатковский	110	2	2,52	6,15	АС-185/29, АС240/32	1993	удовл.	2018	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
77	ВЛ 110 кВ Арзамас-Кардавил	Магистраль	Арзамасский, Шатковский	110	2	36,9 1	36,9 1	АС-185/29, АС240/32	1971	хор.	1996	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
78	Отпайка от ВЛ 110 кВ Арзамас-Кардавил на ПС АМЗ	Отпайка	Арзамасский	110	2	2,54	2,54	АС-185/29, АС240/32	1979	хор.	2004	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
79	ВЛ 110 кВ Арзамас-Панфилово	Магистраль	Арзамасский	110	2	12,0 5	30,5 5	АС-95/16, АС120/27	1979	удовл.	2004	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
80	Отпайка от ВЛ 110 кВ Арзамас-Панфилово на ПС Заводская	Отпайка	Арзамасский	110	2	0	0,56	АС-120/27	1988	хор.	2013	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
81	ВЛ 110 кВ Арзамас - 110 - Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ - 110кВ Вадская)	Магистраль	Арзамасский, Вадский	110	2	29,9 8	30	АС-185/29, АС-150/19	1966	хор.	1991	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
82	Отпайка от ВЛ 110 кВ Арзамас - 110 - Вадская на ПС АМЗ	Отпайка	Арзамасский	110	2	0	0,94	АС-150/19, АС-240/32	1976	хор.	2001	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
83	ВЛ 110 кВ Орбита - Балахониха (ВЛ - 110кВ Орбита - Балахониха)	Магистраль	Арзамасский	110	2	25,7 7	33,5 2	АС-70/11, АС-185/29	1967	удовл.	1992	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
84	ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Орбита с отпайками (ВЛ - 110 кВ Арзамас - Орбита)	Магистраль	Арзамасский	110	2	22,4 8	22,4 8	АС-70/11, АС-185/29	1967	удовл.	1992	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
85	Отпайка от ВЛ 110 кВ Арзамас-Орбита на ПС Березовская	Отпайка	Арзамасский	110	2	0,1	0,1	АС-120/27	1980	хор.	2005	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

86	Отпайка от ВЛ 110 кВ Арзамас-Орбита на ПС Выездное	Отпайка	Арзамасский	110	1	0,25	0,25	АС-120/27	1973	хор.	1998	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
87	ВЛ 110 кВ Арзамас-Березовская	Магистраль	Арзамасский	110	2	0	3,25	АС-95/16	1979	хор.	2004	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
88	Отпайка от ВЛ 110 кВ Арзамас-Березовская на ПС Заводская	Отпайка	Арзамасский	110	2	0,56	0,56	АС-120/27	1988	хор.	2013	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
89	ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ –Первомайск (ВЛ 181)	Магистраль	Первомайский	110	1	24	24	АС-120/19	1972	удовл.	1997	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
90	ВЛ 110 кВ Арзамасская - Сатис (ВЛ - 110 кВ Арзамас - Сатис)	Магистраль	Шатковский, Первомайский	110	2	11,9 5	13,4 5	АС-240/32	2004	хор.	2029	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
91	ВЛ 110 кВ Сатис - Первомайск (ВЛ - 110кВ Первомайская)	Магистраль	Первомайский	110	2	20,7 5	20,7 5	АС-240/32	2006	хор.	2031	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
92	ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500-Лукоянов-110)	Магистраль	Шатковский, Лукояновский	110	2	38	38	АС-120/27, АС-185/29, АС-240/32	1966	удовл.	1991	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
93	ВЛ 110 кВ Лукоянов-Арзинка	Магистраль	Лукояновский, Починковский	110	1	22,8	23	АС-120/19	1965	удовл.	1990	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
94	ВЛ 110 кВ Починки-Арзинка	Магистраль	Починковский	110	1	19	19	АС-120/27	1965	удовл.	1990	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
95	ВЛ 110 кВ Арзамас-Разино	Магистраль	Шатковский, Лукояновский	110	2	35,4 8	41	АС120/27	1959	удовл.	1984	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
96	ВЛ 110 кВ Разино-Мадаево	Магистраль	Лукояновский, Починковский	110	2	20,0 5	20,0 5	АС-120/19, АС-150/19	1959	удовл.	1984	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
97	ВЛ 110 кВ Починки-Мадаево	Магистраль	Починковский	110	1	24	24,0 5	АС-120/19, АС-150/19	1959	удовл.	1984	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
98	ВЛ 110 кВ Лукоянов-Б.Маресьево	Магистраль	Лукояновский	110	1	28,7	28,7	АС-95/16, АС120/27	1972	удовл.	1997	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
99	ВЛ 35 кВ Выездное-Н.Усад	Магистраль	Арзамасский	35	2	8,57	10,5	АС-95/16, АС-35/6,2	1970	хор.	1995	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
100	ВЛ 35 кВ № 3503 Арзамас-Выездное	Магистраль	Арзамасский	35	2	9,4	9,4	АС-95/16, АС-120/27	1965	удовл.	1990	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
101	ВЛ 35 кВ Выездное-Орбита-Пустынь	Магистраль	Арзамасский	35	1	35,6	35,6	АС-95/16, АС-120/27	1965	удовл.	1990	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

102	Отпайка от ВЛ 35 кВ Выездное-Орбита-Пустынь на ПС Орбита	Отпайка	Арзамасский	35	1	1,96	1,96	АС-120/27	1979	хор.	2004	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
103	ВЛ 35 кВ Выездное-Водоватово	Магистраль	Арзамасский	35	2	15,6	15,6	АС-50/8, АС-70/11	1982	хор.	2007	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
104	ВЛ 35 кВ Панфилово-Н.Усад	Магистраль	Арзамасский	35	1	9,5	9,5	АС-70/11	1979	удовл.	2004	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
105	ВЛ 35 кВ Чернуха-Пустынь	Магистраль	Арзамасский	35	1	18,4	18,6	АС-70/11, АС-50/8, АС-120/27	1982	удовл.	2007	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
106	ВЛ 35 кВ № 3562 Д.Константиново-Чернуха	Магистраль	Д.Константиновский, Арзамасский	35	1	29,7	29,7	АС-50/8, АС-70/11, АС-95/16	1958	удовл.	1983	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
107	ВЛ 35 кВ Водоватово-Слизнево	Магистраль	Арзамасский	35	2	5,58	10,6	АС-50/8, АС-70/11	1982	хор.	2007	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
108	ВЛ 35 кВ Стексово-Слизнево	Магистраль	Ардатовский, Арзамасский	35	1	9,5	9,5	АС-50/8	1978	удовл.	2003	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
109	ВЛ 35 кВ Шатки-Смирново	Магистраль	Шатковский	35	1	22,5	22,5	АС-50/8	1960	удовл.	1985	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
110	ВЛ 35 кВ Смирново-Шарапово	Магистраль	Шатковский	35	1	24	24	АС-50/8	1976	хор.	2001	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
111	ВЛ 35 кВ Вад-Карьер	Магистраль	Вадский	35	2	10,4	12,1	АС-95/16, АС-120/27	1974	удовл.	1999	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
112	ВЛ 35 кВ Перевоз-Ичалки	Магистраль	Перевозский	35	1	16,6	16,6	АС-70/11	1986	удовл.	2011	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
113	ВЛ 35 кВ Ичалки-Карьер	Магистраль	Вадский, Перевозский	35	1	12,2	12,3	АС-70/11	1997	хор.	2022	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
114	ВЛ 35 кВ Починки-Наруксово	Магистраль	Починковский	35	1	24,6	24,6	АС-70/11	1976	хор.	2001	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
115	ВЛ 35 кВ Починки-П.Ховань-1	Магистраль	Починковский	35	2	15,9 8	16	АС-50/8, АС-120/27	1985	хор.	2010	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
116	ВЛ 35 кВ Починки-П.Ховань-2	Магистраль	Починковский	35	2	0	16	АС-50/8	1985	хор.	2010	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
117	ВЛ 35 кВ Починки-Ужовка	Магистраль	Починковский	35	1	14,3	14,3	АС-50/8	1997	хор.	2022	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
118	ВЛ 35 кВ Починки-	Магистраль	Починковский	35	2	14,5	14,5	АС-70/11,	1973	хор.	1998	2024	Филиал "Нижновэнерго"

	Ужовка-2							АС-50/8					ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
119	ВЛ 35 кВ Ужовка-Ужовка-2	Магистраль	Починковский	35	2	1,5	3	АС-70/11	1997	хор.	2022	-	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
120	ВЛ 35 кВ Н.Слобода-Б.Болдино	Магистраль	Б.Болдинский	35	1	14,6	15	АС-50/8	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
121	ВЛ 35 кВ Ужовка-Н.Слобода	Магистраль	Починковский, Б.Болдинский	35	1	26	26	АС-70/11	1989	хор.	2014	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
122	ВЛ 35 кВ Б.Маресьево-Б.Болдино	Магистраль	Лукояновский, Б.Болдинский	35	1	24,8	24,8	АС-120/27	1994	удовл.	2019	2023	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
123	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Накат с отпайками (ВЛ ГЭС - ЦБК)	Участок	Городецкий Балахнинский	110	2	19,4	38,8	2хАС-150/24	1952	удовл.	1977	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
124	Отпайка от ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Накат на ПС Малаховская	Отпайка	Городецкий	110	2	1,5	1,5	АС-240/32	1965	удовл.	1990	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
125	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч с отпайками на ПС Алешинская (ВЛ 101)	Участок	Балахнинский	110	2	16	16	АС-120/27, АС-150/24, Аску-150/24	1957	удовл.	1982	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
126	Отпайка от ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч на ПС Алешинская	Отпайка	Балахнинский	110	2	0,3	0,3	АС-120/27	1957	удовл.	1982	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
127	ВЛ 110 кВ №102 НигРЭС-Накат	Участок	Балахнинский	110	2	1,2	2,2	2хАС-150/24, АСО-400/51	1952	удовл.	1977	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
128	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	Магистраль	Балахнинский Чкаловский	110	2	44,3	44,3	АС-120/27, АС-150/24	1936	удовл.	1961	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
129	Отпайка от ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Чистовская на ПС Бурцевская	Отпайка	Балахнинский	110	2	2,6	2,6	АС-120/2, АС-185/29	1981	удовл.	2006	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
130	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	Магистраль	Городецкий Балахнинский	110	2	8,47	8,72	АС-150/24, АС-300/66	2012	удовл.	2037	-	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
131	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Ока с отпайками (ВЛ 106)	Участок	Балахнинский	110	2	22,7 7	22,7 7	АСО-400/51, АС-150/24, М-70	1927	удовл.	1952	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
132	Отпайка от ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Ока на ПС Автотрек	Отпайка	Балахнинский	110	2	3,2	3,2	АС-70/11	1994	удовл.	2019	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
133	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Этилен с отпайками (ВЛ 107)	Участок	Балахнинский	110	2	11,1 1	22,7 7	СА-70, АС-150/24, АСку-150/24	1931	удовл.	1956	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

134	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	Участок	Балахнинский	110	2	6,65	15,9	АС-185/29, АСку-185/29	1932	удовл.	1957	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
135	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122)	Участок	Городецкий Балахнинский	110	2	43,7 5	43,7 5	АС-240/32	1956	удовл.	1981	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
136	Отпайка от ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская на ПС Автотрек	Отпайка	Балахнинский	110	2	0	3,2	АС-70/11	1994	удовл.	2019	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
137	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129)	Участок	Городецкий Балахнинский	110	2	0	43,7 5	АС-240/32	1956	удовл.	1981	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
138	Отпайка от ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная на ПС Бурцевская	Отпайка	Балахнинский	110	2	1,08	3,6	АС-120/27	1981	удовл.	2006	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
139	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	Участок		110	2	37	37	АС-240/32	1957	удовл.	1982	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
140	Отпайка от ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская на ПС Алёшинская	Отпайка	Балахнинский	110	2	0,15	0,3	АС-120/27	1957	удовл.	1982	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
141	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная - 2)	Магистраль	Городецкий	110	2	5,83	5,83	АС-185/29, АС-185/128	2007	хор.	2032	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
142	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная - 1)	Магистраль	Городецкий	110	2	0	5,83	АС-185/29, АС-185/128	2007	хор.	2032	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
143	ВЛ 110 кВ №155 Малаховская - ГПП-1 3МЗ	Магистраль	Городецкий	110	2	2,3	2,3	АСО-300/66, АС-120/27	1963	удовл.	1988	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
144	Отпайка от ВЛ 110 кВ №155 Малаховская - ГПП-1 3МЗ на ПС ГПП-2 3МЗ	Отпайка	Городецкий	110	2	2	2	АС-185/29	1963	удовл.	1988	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
145	ВЛ 110 кВ №156 Малаховская - ГПП-1 3МЗ	Магистраль	Городецкий	110	2	0,12	2,3	АСО-300/66, АС-120/27	1963	удовл.	1988	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
146	Отпайка от ВЛ 110 кВ №156 Малаховская - ГПП-1 3МЗ на ПС 3ЗГТ	Отпайка	Городецкий	110	2	0,35	0,35	АС-185/29	1963	хор.	1988	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
147	ВЛ 110 кВ Заволжская - Могильцы (ВЛ 180)	Магистраль	Городецкий	110	1	10,8 5	11	АС-120/27	1933	удовл.	1958	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

148	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	Участок	Городецкий Балахнинский	110	2	0	37	АС-240/32	1957	удовл.	1982	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
149	Отпайка от КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч на ПС Чернораменская	Отпайка	Балахнинский	110	1	5	5	АС-120/27	1981	удовл.	2006	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
150	ВЛ 110 кВ Блочная-3 (НиГЭС - ТГ-3 НиГЭС)	Участок	Балахнинский	110	2	0,05	0,9	АС-400/51	1985	удовл.	2010	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
151	ВЛ 110 кВ Бриляковская-1 (Левобережная - Бриляковская)	Магистраль	Городецкий	110	2	23,4 5	23,4 5	АС-70/11	1968	удовл.	1993	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
152	ВЛ 110 кВ Бриляковская-2 (Левобережная - Бриляковская)	Магистраль	Городецкий	110	2	0,17	23,4 5	АС-95/16	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
153	ВЛ 110 кВ Городецкая (Левобережная - Городецкая)	Магистраль	Городецкий	110	2	6,2	6,2	АС-120/27	1974	удовл.	1999	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
154	ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	Магистраль	Городецкий	110	2	11,5	11,5	АС-120, А- 120	1965	удовл.	1990	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
155	ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	Магистраль	Городецкий	110	2	17,8 2	25,9	АС-120/27 , А-120	1965	удовл.	1990	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
156	Отпайка от ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская на ПС Городецкая	Отпайка	Городецкий	110	2	0	2,7	АС-120/27	1965	удовл.	1990	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
157	ВЛ 110 кВ Ковернинская (Бриляковская - Ковернинская)	Магистраль	Ковернинский	110	2	32,2	32,2	АС-95/16	1983	удовл.	2008	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
158	ВЛ 110 кВ Малаховская-1 (НиГЭС - Малаховская)	Магистраль	Городецкий	110	2	3,79	5,22	АС-300/66	1965	удовл.	1990	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
159	Отпайка от ВЛ 110 кВ Малаховская-1 (НиГЭС - Малаховская) на ПС Пестовская	Отпайка	Городецкий	110	2	0	0,03	АС-120/27	1965	удовл.	1990	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
160	ВЛ 110 кВ Малаховская-2 (НиГЭС - Малаховская)	Магистраль	Городецкий	110	2	3,09	5,05	АСО-300/66	1975	удовл.	2000	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
161	Отпайка от ВЛ 110 кВ Малаховская-2 (НиГЭС - Малаховская) на ПС Пестовская	Отпайка	Городецкий	110	2	0	0,4	АС-150/24	1975	удовл.	2000	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
162	Отпайка от ВЛ 110 кВ Малаховская-2 (НиГЭС - Малаховская) на ПС 3ЗГТ	Отпайка	Городецкий	110	2	0	0,3	АС-185/29	1975	удовл.	2000	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

163	ВЛ 110 кВ ГЭС - 3МЗ	Магистраль	Городецкий	110	2	0,12	3,37	АС-185/29	1975	удовл.	2000	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
164	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Пучеж с отпайкой на ПС Губцевская (ВЛ ГЭС - Пучеж)	Участок	Городецкий Чкаловский	110	2	42,3	42,3	АС-120/27, АС-150/24	1997	удовл.	2022	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
165	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Пучеж с отпайкой на ПС Губцевская (ВЛ ГЭС - Пучеж)	Магистраль	Городецкий Чкаловский	110	2	3,97	34	АС-120/27, АС-150/24	1997	удовл.	2022	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
166	Отпайка от ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Пучеж на ПС Губцевская	Отпайка	Чкаловский	110	2	5,6	5,6	АС-120/27	1997	удовл.	2022	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
167	Отпайка от ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Пучеж на ПС Полёт	Отпайка	Чкаловский	110	1	4	4	АС-120/27	1997	хор.	2022	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
168	ВЛ 110 кВ Сокольская (Бриляковская - Сокольская)	Магистраль	Городецкий Сокольский	110	2	43,7	43,7	АС-70/11	1970	удовл.	1995	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
169	Отпайка от ВЛ 110 кВ Сокольская (Бриляковская - Сокольская) на ПС Кострово	Отпайка	Сокольский	110	2	0,2	0,2	АС-70/11	1970	хор.	1995	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
170	ВЛ 110 кВ Учебно-тренировочный полигон	Магистраль	Балахнинский	110	1	0,17	0,17	АС-70/11	1978	удовл.	2003	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
171	ВЛ 110 кВ Чернораменская (Бурцевская - Чернораменская)	Магистраль	Балахнинский	110	1	1,5	1,5	АЖ-120	1981	удовл.	2006	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
172	ВЛ 110 кВ Чистовская - Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое - Верещагино)	Участок	Чкаловский	110	1	5,55	5,9	АС-120/27	1939	удовл.	1964	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
173	ВЛ 35 кВ № 3502 Чистовская-Пуреховская	Магистраль	Чкаловский	35	2	14,6	14,6	АС-120/27, АС-95/16	1957	удовл.	1982	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
174	ВЛ 35 кВ № 3503 Чистовская-Фролищи	Магистраль	Чкаловский Володарский	35	2	29,6 7	29,6 7	АС-95/16, АС-70/11	1987	удовл.	2012	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
175	ВЛ 35 кВ № 3504 Чистовская-Фролищи	Магистраль	Чкаловский Володарский	35	2	0	29,6 7	АС-120/27, АС-95/16, АС-70/11	1987	удовл.	2012	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
176	ВЛ 35 кВ № 3507 Губцевская-Чкаловская	Магистраль	Чкаловский	35	2	5,87	9,4	АС-95/16	1973	удовл.	1998	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
177	ВЛ 35 кВ № 3508 Сицкая-Чкаловская	Магистраль	Чкаловский	35	2	3,2	7,1	АС-95/16	1973	удовл.	1998	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

178	Отпайка от ВЛ 35 кВ № 3508 Сицкая-Чкаловская на ПС Полёт	Отпайка	Чкаловский	35	2	0	1	АС-70/11	1997	хор.	2022	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
179	ВЛ 35 кВ № 3509 Сицкая-Катунская	Магистраль	Чкаловский	35	1	9,8	9,8	АС-50/8	1972	удовл.	1997	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
180	ВЛ 35 кВ № 3521 БОЭМЗ-Гриденинская	Магистраль	Балахнинский	35	2	20,4 8	21	АС-120/27	1936	удовл.	1961	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
181	Отпайка от ВЛ 35 кВ № 3521 БОЭМЗ-Гриденинская на ПС Галкино	Отпайка	Балахнинский	35	1	1,3	1,3	АС-70/11	1936	удовл.	1961	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
182	ВЛ 35 кВ № 3523 Бурцевская-Гриденинская	Магистраль	Балахнинский	35	2	9,37	11,8	АС-120/27	1956	удовл.	1981	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
183	ВЛ 35 кВ № 3524 Бурцевская-БОЭМЗ	Магистраль	Балахнинский	35	2	0,48	6,9	АС-120/27	1966	удовл.	1991	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
184	ВЛ 35 кВ № 3525 Узла-Чистое Поле	Участок	Городецкий	35	1	9,39	9,39	АС-50/8	1952	удовл.	1977	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
185	ВЛ 35 кВ № 3529 Пуреховская-Сицкая	Магистраль	Чкаловский	35	2	12,8 8	14,4	АС-70/11	1957	удовл.	1982	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
186	ВЛ 35 кВ № 3576 Узла-Левобережная	Магистраль	Городецкий	35	1	12,4 9	12,6 3	АС-50/8	1952	удовл.	1977	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
187	ВЛ 35 кВ № 3585 Тарасовская-Ковернинская	Магистраль	Ковернинский	35	2	9,63	20,4 7	АС-70/11	1957	удовл.	1982	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
188	Отпайка от ВЛ 35 кВ № 3585 Тарасовская-Ковернинская на ПС Сухоноска	Отпайка	Ковернинский	35	2	0,1	0,1	АС-50/8	1957	удовл.	1982	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
189	ВЛ 35 кВ № 3587 Левобережная-Марковская	Магистраль	Городецкий	35	1	12,1	12,1	АС-70/11	1967	удовл.	1992	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
190	ВЛ 35 кВ № 3589 Бриляковская-Тарасовская	Магистраль	Городецкий Ковернинский	35	2	0	31,1 7	АС-70/11	1988	удовл.	2013	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
191	Отпайка от ВЛ 35 кВ № 3589 Бриляковская-Тарасовская на ПС Сухоноска	Отпайка	Ковернинский	35	2	0	0,1	АС-70/11	1988	удовл.	2013	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
192	ВЛ 35 кВ № 3590 Бриляковская-Сокольская	Магистраль	Городецкий Сокольский	35	2	0,96	43,7	АС-70/11	1970	удовл.	1995	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

193	Отпайка от ВЛ 35 кВ № 3590 Бриляковская-Сокольская на ПС Кострово	Отпайка	Сокольский	35	2	0,13	0,2	АС-70/11	1970	удовл.	1995	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
194	ВЛ 35 кВ № 3591 Сокольская-Козлово	Магистраль	Сокольский	35	1	16,4	16,4	АС-50/8	1986	удовл.	2011	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
195	ВЛ 35 кВ № 3592 Сокольская-Козлово	Магистраль	Сокольский	35	1	16,1 2	16,3	АС-50/8	1986	удовл.	2011	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
196	ВЛ 35 кВ № 3593 Козлово-Вилеж	Магистраль	Сокольский	35	1	15,4	15,4	АС-70/11	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
197	ВЛ 110 кВ № 106 НиГРЭС-Ока	Участок	Дзержинский, Балахнинский	110	2	5,37	7,65	АС-185/29, АС-150/19	1956	удовл.	1981	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
198	ВЛ 110 кВ № 107 Этилен-НиГРЭС	Участок	Дзержинский, Балахнинский	110	2	0,8	9,17	АС-120/19	1956	удовл.	1981	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
199	ВЛ 110 кВ Ока - Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	Магистраль	Дзержинский	110	2	9	9	АС-240/32	1956	удовл.	1981	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
200	Отпайка от ВЛ 110 кВ Ока - Дзержинская (ВЛ 110) на ПС Ворошиловская	Отпайка	Дзержинский	110	2	0,75	1,95	АС-150/19	1956	удовл.	1981	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
201	Отпайка от ВЛ 110 кВ Ока - Дзержинская (ВЛ 110) на ПС Оргстекло	Отпайка	Дзержинский	110	2	0,4	4,4	АС-240/32, АС-150/19, АС-95/16	1956	хор.	1981	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
202	ВЛ 110 кВ Сейма - ПТФ - Смолино (ВЛ 113)	Магистраль	Володарский	110	1	13,2 5	13,6 5	АС-185/24	1988	удовл.	2013	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
203	ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №1 (ВЛ 115)	Магистраль	Дзержинский	110	2	4,53	4,53	АСК-240/32	1971	удовл.	1996	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
204	КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ –Заречная с отпайками (КВЛ 116)	Участок	Дзержинский, Автозаводский	110	2	10,3 3	10,3 3	АС-240/32	2011	удовл.	2036	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
205	Отпайка от КВЛ 110 кВ № 116 Игумновская ТЭЦ-Заречная на ПС Доскино	Отпайка	Автозаводский	110	2	4,7	4,7	АЖ 120	1978	удовл.	2003	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
206	ВЛ 110 кВ № 117 Ока-Восточная	Магистраль	Дзержинский	110	2	1	4,84	АСК-240/32	1970	удовл.	1995	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
207	ВЛ 110 кВ № 121 Этилен-ГПП-1 Пластик	Магистраль	Дзержинский	110	2	5,8	5,8	АСК-150/24	1986	хор.	2011	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
208	Отпайка от ВЛ 110 кВ № 121 Этилен-ГПП-1 Пластик на ГПП-2 Пластик	Отпайка	Дзержинский	110	1	0,1	0,1	АСК-150/24	1986	хор.	2011	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

209	ВЛ 110 кВ № 122 НигЭС-Дзержинская	Участок	Дзержинский, Балахнинский	110	2	0	11,5 5	АС-240/32	1956	хор.	1981	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
210	ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123)	Участок	Дзержинский, Павловский	110	2	0	2,25	АС-300/204, АС-240/32	1962	удовл.	1987	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
211	ВЛ 110 кВ № 125 Ока-Северная	Магистраль	Дзержинский	110	2	3,84	5,39	АСК-185/29	1970	хор.	1995	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
212	ВЛ 110 кВ № 129 НигЭС-Западная	Участок	Дзержинский, Балахнинский	110	2	14,0 8	14,0 8	АС-150/19, АС-240/32	1956	удовл.	1981	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
213	ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130)	Участок	Дзержинский, Павловский	110	2	2,25	2,25	АС-300/204, АС-240/32	1962	удовл.	1987	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
214	ВЛ 110 кВ № 139 Игумновская ТЭЦ-Ява	Магистраль	Дзержинский	110	2	1,07	3,47	АС-185/29, АС-240/32, М-185	1959	удовл.	1984	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
215	ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Западная (ВЛ 149)	Магистраль	Дзержинский	110	2	7,96	7,96	АС-185/29	1982	хор.	2007	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
216	ВЛ 110 кВ Западная - Сейма - ПТФ с отпайками (ВЛ 150)	Магистраль	Дзержинский, Володарский	110	1	17,6	17,6	АС-185/29, АС-95/11	1961	удовл.	1986	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
217	Отпайка от ВЛ 110 кВ Западная - Сейма - ПТФ (ВЛ 150) на ПС Тяговая	Отпайка	Дзержинский, Володарский	110	1	0,02	0,02	АС-185/29	1961	хор.	1986	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
218	Отпайка от ВЛ 110 кВ Западная - Сейма - ПТФ (ВЛ 150) на ПС Городская	Отпайка	Дзержинский	110	1	0,3	0,3	АС-185/29	2006	хор.	2031	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
219	ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Дзержинская (ВЛ 153)	Магистраль	Дзержинский	110	1	1,27	1,27	М-185	1965	удовл.	1990	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
220	ВЛ 110 кВ № 184 РОС-Кировская	Участок	Дзержинский, Автозаводский	110	2	5,76	9,06	АС-240/32	1978	удовл.	2003	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
221	Отпайка от ВЛ 110 кВ № 184 РОС-Кировская на ПС Доскино	Отпайка	Автозаводский	110	2	0	4,7	АЖ 120	1978	удовл.	2003	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
222	ВЛ 110 кВ № 186 Ока-Оргстекло	Магистраль	Дзержинский	110	2	1,05	3,84	АС-185/29, АС-95/16	1976	хор.	2001	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
223	Отпайка от ВЛ 110 кВ № 186 Ока -Оргстекло на ПС Ворошиловская	Отпайка	Дзержинский	110	2	1,2	1,2	АС-185/24	1976	хор.	2001	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
224	ВЛ 110 кВ № 187 Ока-ГПП-1 Пластик	Магистраль	Дзержинский	110	2	0,2	2,5	АС-185/24	1976	удовл.	2001	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

225	Отпайка от ВЛ 110 кВ № 187 Ока-ППП-1 Пластик на ГПП-2 Пластик	Отпайка	Дзержинский	110	1	0,2	0,2	АС-185/24	1976	хор.	2001	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
226	ВЛ 110 кВ № 188 РОС-Ока	Магистраль	Дзержинский	110	2	5,6	11,4	АС-240/32	1980	удовл.	2005	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
227	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	Магистраль	Дзержинский	110	2	0	0,2	АС-185/29	1976	хор.	2001	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
228	Отпайка от ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 на ПС Городская	Отпайка	Дзержинский	110	2	0	3,84	АС-150/19	1976	удовл.	2001	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
229	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	Магистраль	Дзержинский	110	2	0	0,2	АС-240/32	1976	хор.	2001	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
230	ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	Магистраль	Дзержинский	110	2	8,54	10,6	2АС-300/48	1997	удовл.	2022	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
231	ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Этилен (ВЛ Блочная - 6)	Магистраль	Дзержинский	110	2	6,31	6,31	2АСК-300/48	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
232	ВЛ 110 кВ Восточная (Этилен-Восточная)	Магистраль	Дзержинский	110	2	0,1	3,01	АСК-185/29	1976	удовл.	2001	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
233	ВЛ 110 кВ Городская (Западная-Городская)	Магистраль	Дзержинский	110	2	3,84	3,84	АСК-185/29	1976	хор.	2001	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
234	ВЛ 110 кВ Западная (Этилен-Западная)	Магистраль	Дзержинский	110	2	0	7,75	АС-240/32	1956	хор.	1981	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
235	ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №2 (ВЛ Игумновская)	Магистраль	Дзержинский	110	2	0	4,53	АСК-240/32	1971	удовл.	1996	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
236	ВЛ 110 кВ Комплекс (Сейма-ПТФ-Комплекс)	Магистраль	Володарский	110	1	23,4	23,4	АС-95/16	1976	удовл.	2001	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
237	ВЛ 110 кВ Корунд-1 (Этилен-Корунд)	Магистраль	Дзержинский	110	1	3,5	3,5	АСК-185/29	1984	удовл.	2009	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
238	ВЛ 110 кВ Корунд-2 (Ока-Корунд)	Магистраль	Дзержинский	110	2	3,7	7	АСК-185/29	1984	удовл.	2009	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
239	ВЛ 110 кВ Полимер (Этилен-Полимер)	Магистраль	Дзержинский	110	2	3,54	3,54	АСК-240/32	1981	удовл.	2006	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
240	ВЛ 110 кВ Северная (Дзержинская-Северная)	Магистраль	Дзержинский	110	2	5,1	5,1	АСК-150/24	1976	удовл.	2001	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

241	ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	Магистраль	Дзержинский, Володарский	110	2	30,2	30,2	АС-240/32	1988	хор.	2013	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
242	ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	Магистраль	Дзержинский, Володарский	110	2	0,8	30,2	АС-240/32	1988	хор.	2013	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
243	ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец - Смолино)	Участок	Дзержинский, Володарский	110	1	23	23	АС-185/24, АС 150/24, АС 150/34	2001	хор.	2026	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
244	Отпайка от ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино (ВЛ Гороховец - Смолино) на ПС Комплекс	Отпайка	Володарский	110	1	3,8	3,8	АС-95/16	2007	хор.	2032	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
245	ВЛ 110 кВ Тяговая (Сейма-ПТФ-Сейма Тяговая)	Магистраль	Володарский	110	1	1,76	2,26	АС-185/24	1976	хор.	2001	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
246	ВЛ 110 кВ Южная (Игумновская ТЭЦ-Южная)	Магистраль	Дзержинский	110	1	2,73	2,73	АСК-185/29	1975	удовл.	2000	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
247	ВЛ 35 кВ № 3531 Сейма ПТФ - ВКХП	Магистраль	Володарский	35	2	5,54	5,54	АС-120/19	1988	удовл.	2013	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
248	Отпайка от ВЛ 35 кВ № 3531 Сейма ПТФ - ВКХП на ПС Мельзавод	Отпайка	Володарский	35	2	0,3	0,3	АС35/6,5	1988	хор.	2013	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
249	Отпайка от ВЛ 35 кВ № 3531 Сейма ПТФ - ВКХП на ПС Жолнино	Отпайка	Володарский	35	2	4,76	4,76	АС 120/19	1988	удовл.	2013	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
250	ВЛ 35 кВ № 3533 Сейма ПТФ - ВКХП	Магистраль	Володарский	35	2	0	5,54	АС-120/19	1988	удовл.	2013	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
251	Отпайка от ВЛ 35 кВ № 3533 Сейма ПТФ - ВКХП на ПС Мельзавод	Отпайка	Володарский	35	2	0	0,3	АС35/6,5	1988	хор.	2013	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
252	Отпайка от ВЛ 35 кВ № 3533 Сейма ПТФ - ВКХП на ПС Жолнино	Отпайка	Володарский	35	2	0,2	4,76	АС 120/19	1988	удовл.	2013	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
253	ВЛ 35 кВ № 3547 Комплекс - Ильино	Магистраль	Володарский	35	2	0	0,9	АС 120/19	2009	хор.	2034	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
254	ВЛ 35 кВ № 3548 Смолино - Ильино	Магистраль	Володарский	35	2	1,28	10,3 6	АС 120/19, АС-95/16	1976	удовл.	2001	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
255	Отпайка от ВЛ 35 кВ № 3548 Смолино - Ильино на ПС Комплекс	Отпайка	Володарский	35	2	0,02	0,02	АС 120/19	2009	хор.	2034	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
256	ВЛ 110 кВ Кудьма - Ройка с отпайкой на ПС	Магистраль	Кстовский	110	2	0,43	18,8 1	АС-185/29	1954	удовл.	1979	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

	Федяково (ВЛ Кудьма - Ройка)												Приволжья"
257	Отпайка от ВЛ 110 кВ Кудьма - Ройка на ПС Федяково	Отпайка	Кстовский	110	2	0	0,5	АС-185/29	1954	удовл.	1979	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
258	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114)	Участок	Кстовский	110	2	16,8 7	16,8 7	АС-185/29	1954	удовл.	1979	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
259	Отпайка от ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная на ПС Федяково	Отпайка	Кстовский	110	2	0,5	0,5	АС-185/29	1954	хор.	1979	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
260	Отпайка от ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная на ПС Кстовская	Отпайка	Кстовский	110	2	0,65	0,65	АС-185/29	1954	хор.	1979	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
261	ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	Участок	Кстовский	110	2	6,48	6,48	АС-185/29	1954	удовл.	1979	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
262	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ - Кудьма)	Магистраль	Кстовский	110	1	2,96	4,7	АС-185/29	1966	хор.	1991	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
263	Отпайка от ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма на ПС Кстовская	Отпайка	Кстовский	110	2	0,04	0,65	АС-185/29	1981	хор.	2006	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
264	КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма №2	Магистраль	Кстовский	110	1	7,06	7,06	АС-240/32	2014	хор.	2039	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
265	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма №3	Магистраль	Кстовский	110	2	4,45	4,45	АС-240/32	2014	хор.	2039	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
266	ВЛ 110 кВ Кудьма-Мещиха	Магистраль	Кстовский	110	1	17,6 5	17,6 5	АС-120/19	1981	удовл.	2006	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
267	Отпайка от ВЛ 110 кВ Кудьма-Мещиха на ПС Буревестник	Отпайка	Кстовский	110	1	8,85	8,85	АС-70/11	1981	хор.	2006	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
268	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	Магистраль	Кстовский, Д.Константиновский	110	1	34,4	34,4	АС-185/29	1999	хор.	2024	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
269	Отпайка от ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Дальнее Константиново (ВЛ 119) на ПС Буревестник	Отпайка	Кстовский, Богородский	110	1	24,7	24,7	АС-70/11	1973	удовл.	1998	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
270	Отпайка от ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Дальнее Константиново	Отпайка	Кстовский	110	1	13,5	13,5	АС-120/19	1973	удовл.	1998	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

	(ВЛ 119) на ПС Мешиха												
271	ВЛ 110 кВ Бобыльская-Суроватиха	Участок	Д.Константиновский	110	2	0	5,45	АС-120/19	1997	удовл.	2022	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
272	ВЛ 110 кВ Суроватиха-Д.Константиново	Магистраль	Д.Константиновский	110	2	14,15	14,15	АС-120/19	1997	удовл.	2022	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
273	Отпайка от ВЛ 110 кВ Кудьма-Рубин 1 на ПС Безводное	Отпайка (маг)	Кстовский	110	2	11,8	11,8	АС-95/16	1988	хор.	2013	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
274	Отпайка от ВЛ 110 кВ Кудьма-Рубин 2 на ПС Безводное	Отпайка (маг)	Кстовский	110	2	0	11,8	АС-95/16	1988	удовл.	2013	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
275	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Подлесово (ВЛ 135)	Магистраль	Кстовский	110	1	20,88	22,1	АС-240/32, АС-150/19	1955	удовл.	1980	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
276	ВЛ 110 кВ Нива - Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива - Подлесово)	Магистраль	Кстовский, Лысковский	110	1	33,31	37,23	АС-150/19	1955	удовл.	1980	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
277	Отпайка от ВЛ 110 кВ Нива - Подлесово (ВЛ Нива - Подлесово) на ПС Работки	Отпайка	Кстовский	110	1	5,56	5,56	АС-240/32	2009	хор.	2034	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
278	ВЛ 110 кВ Лысково - Нива (ВЛ Лысково - Нива)	Магистраль	Лысковский	110	2	18,79	20,73	АСУ-240/32, АС-150/19	1955	удовл.	1980	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
279	ВЛ 110 кВ Лысково - Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково - Варганы)	Магистраль	Лысковский	110	1	28,4	28,4	АС-95/16, АС-185/29	1969	удовл.	1994	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
280	Отпайка от ВЛ 110 кВ Лысково - Варганы (ВЛ Лысково - Варганы) на ПС Просек	Отпайка	Лысковский	110	1	7,8	7,8	АС-70/11	1969	удовл.	1994	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
281	ВЛ 110 кВ Варганы - Воротынец (ВЛ Варганы - Воротынец)	Магистраль	Воротынский	110	1	22,84	23,31	АС-95/16, АС-185/29	1958	удовл.	1983	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
282	ВЛ 110 кВ Воротынец-П.Майдан	Магистраль	Воротынский	110	1	11,4	11,4	АС-240/32	1975	хор.	2000	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
283	ВЛ 110 кВ Лысково - Княгинино (ВЛ Лысково - Княгинино)	Магистраль	Лысковский, Княгининский	110	1	23,2	24,2	АС-95/16	1960	удовл.	1985	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
284	ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123)	Участок	Богородский, Павловский	110	2	49,32	49,32	АС-240/32	1990	удовл.	2015	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

285	Отпайка от ВЛ 110 кВ №123 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС ПАЗ	Отпайка	Павловский	110	2	1,83	1,83	АС-95/16	1990	хор.	2015	2020	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
286	Отпайка от ВЛ 110 кВ №123 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС Металлист	Отпайка	Павловский	110	2	0,8	0,8	АС-95/16	1990	хор.	2015	2020	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
287	Отпайка от ВЛ 110 кВ №123 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС Ворсма	Отпайка	Павловский	110	1	0,6	0,6	АС-150/19	1990	хор.	2015	2020	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
288	Отпайка от ВЛ 110 кВ №123 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС Богородская	Отпайка	Богородский	110	2	2,53	2,53	АС-240/32	1993	хор.	2018	2023	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
289	Отпайка от ВЛ 110 кВ №123 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС Кожевнная	Отпайка	Богородский	110	2	1,5	1,5	АС-95/16	1978	хор.	2003	2020	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
290	Отпайка от ВЛ 110 кВ №123 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС Ясенецкая	Отпайка	Павловский	110	2	2,11	2,11	АС-70/11	1990	хор.	2015	2020	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
291	Отпайка от ВЛ 110 кВ №123 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС Буревестник	Отпайка	Богородский	110	1	20,4	21,4	АС-70/11	1965	хор.	1990	2020	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
292	ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	Участок	Павловский	110	2	15	15	АС-240/32	1994	удовл.	2019	2024	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
293	Отпайка от ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №1 на ПС Таремская	Отпайка	Павловский	110	2	0	0,02	АС-240/32	1994	хор.	2019	2024	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
294	Отпайка от ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №1 на ПС Новая	Отпайка	Павловский	110	2	0,15	0,15	М-70	1994	хор.	2019	2024	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
295	ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130)	Участок	Богородский, Павловский	110	2	0,59	49,3 2	АС-240/32	1990	удовл.	2015	2020	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
296	Отпайка от ВЛ 110 кВ №130 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС ПАЗ	Отпайка	Павловский	110	2	0	1,83	АС-95/16	1990	хор.	2015	2020	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
297	Отпайка от ВЛ 110 кВ №130 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС Металлист	Отпайка	Павловский	110	2	0,05	0,8	АС-95/16	1990	хор.	2015	2020	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
298	Отпайка от ВЛ 110 кВ №130 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС Ворсма	Отпайка	Павловский	110	1	0,4	0,6	АС-150/19	1990	хор.	2015	2020	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
299	Отпайка от ВЛ 110 кВ №130 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС Богородская	Отпайка	Богородский	110	2	0,89	2,53	АС-240/32	1993	хор.	2018	2023	Филиал "Нижневэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

300	Отпайка от ВЛ 110 кВ №130 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС Кожевенная	Отпайка	Богородский	110	2	0	1,5	АС-150/19	1978	хор.	2003	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
301	Отпайка от ВЛ 110 кВ №130 Дзержинская ТЭЦ-Павлово на ПС Ясенецкая	Отпайка	Павловский	110	2	0,06	2,11	АС-70/11	1990	хор.	2015	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
302	ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	Участок	Павловский	110	2	0	15	АС-240/32	1994	удовл.	2019	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
303	Отпайка от ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки № 2 на ПС Таремская	Отпайка	Павловский	110	2	0,07	0,07	АС-240/32	1994	хор.	2019	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
304	Отпайка от ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки № 2 на ПС Новая	Отпайка	Павловский	110	2	0	0,15	АС-95/16	1994	хор.	2019	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
305	ВЛ 110 кВ №109 Павлово-Сосновская	Магистраль	Павловский, Сосновский	110	2	21,9	21,9	АС-120/27	2008	удовл.	2033	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
306	Отпайка от ВЛ 110 кВ №109 Павлово-Сосновская на ПС Литвиново	Отпайка	Павловский	110	1	2,52	2,52	АС-120/27	2008	хор.	2033	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
307	ВЛ 110 кВ №109 Павлово-Сосновская (2 цепь)	Магистраль	Павловский	110	2	0	13,8	АС-120/27	2008	удовл.	2033	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
308	ВЛ 110 кВ Павлово - Тумботино (ВЛ Тумботинская)	Магистраль	Павловский	110	2	13,9	13,9	АС-120/19	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
309	Отпайка от ВЛ 110 кВ Тумботинская (Павлово-Тумботино) на ПС Сосновская	Отпайка	Павловский	110	1	6,85	6,85	АС-120/19	1984	хор.	2009	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
310	ВЛ 110 кВ Тумботино - Степаньково (ВЛ Тумботино - Степаньково)	Магистраль	Павловский	110	1	22,3 5	23,1 8	АС-120/19	1983	удовл.	2008	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
311	ВЛ 110 кВ Гороховец - Степаньково (ВЛ Гороховец - Степаньково)	Участок	Павловский	110	1	9,1	9,1	АС-95/16	1971	хор.	1996	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
312	Кабельный участок КВЛ 110 кВ НГТЭЦ-Кудьма-2 (Новогорьковская ТЭЦ-Кудьма)	Участок	Кстовский район	110	1	1,55	1,55	АПвПнг2г (А)-НФ 1х300(гж)/18 5-64/110 кВ	2014	хор.	2044	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
313	ВЛ 35 кВ Западная-Береговая	Магистраль	Кстовский	35	1	3,47	3,47	АС-70/11	1967	хор.	1992	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
314	ВЛ 35 кВ Западная-Кстовская	Магистраль	Кстовский	35	2	2,5	2,5	АС-50/8	1958	хор.	1983	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

315	Отпайка от ВЛ 35 кВ Западная-Кстовская на ПС Д03-2	Отпайка	Кстовский	35	2	1,54	1,54	АС-50/8	1958	хор.	1983	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
316	ВЛ 35 кВ Западная-Д03-2	Магистраль	Кстовский	35	2	0	3,55	АС-50/8	2002	хор.	2027	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
317	ВЛ 35 кВ Рубин-Восточная	Магистраль	Кстовский	35	1	3	3	АС-50/8	1957	удовл.	1982	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
318	ВЛ 35 кВ Рубин-Береговая	Магистраль	Кстовский	35	1	0,8	0,92	АС-95/16	1957	хор.	1982	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
319	ВЛ 35 кВ №9Ц НГТЭЦ- Восточная	Магистраль	Кстовский	35	1	4	4	АС-150/19	1957	удовл.	1982	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
320	ВЛ 35 кВ №13Ц НГТЭЦ- Мокрое	Магистраль	Кстовский	35	1	6,1	6,1	АС-70/11	2009	хор.	2034	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
321	Отпайка от ВЛ 35 кВ №13Ц НГТЭЦ-Мокрое на ПС Чернуха	Отпайка	Кстовский	35	1	10	10	АС-70/11	2009	хор.	2034	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
322	ВЛ 35 кВ №5Ц НГТЭЦ- Западная	Магистраль	Кстовский	35	1	7,32	7,32	АС-120/19	1960	удовл.	1985	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
323	ВЛ 35 кВ Восточная- Ветчак	Магистраль	Кстовский	35	1	8,3	8,3	АС-70/11	1955	хор.	1980	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
324	ВЛ 35 кВ Ветчак- Запрудное	Магистраль	Кстовский	35	1	11,1 3	11,1 3	АС-70/11	2009	удовл.	2034	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
325	ВЛ 35 кВ Запрудное- Работки	Магистраль	Кстовский	35	1	8,81	9,83	АС-70/11	2003	хор.	2028	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
326	ВЛ 35 кВ Работки- Прокошево	Магистраль	Кстовский	35	1	12,6	12,6	АС-50/8	1974	удовл.	1999	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
327	ВЛ 35 кВ №3564-1 Д.Константиново- КонстантиновоБ	Магистраль	Д.Константинов ский	35	2	14,6	14,6	АС-95/16	1985	удовл.	2010	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
328	ВЛ 35 кВ №3564-2 Д.Константиново- КонстантиновоБ	Магистраль	Д.Константинов ский	35	2	0,14	14,6	АС-95/16	1985	удовл.	2010	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
329	ВЛ 35 кВ №3561 Д.Константиново- Сельхозтехника	Магистраль	Д.Константинов ский	35	1	12	12	АС-120/19, АС-35/6,2	1957	хор.	1982	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
330	ВЛ 35 кВ Сельхозтехника- Помра	Магистраль	Д.Константинов ский	35	1	17	17	АС-70/11	1992	удовл.	2017	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

331	ВЛ 35 кВ Помра-Григорово	Магистраль	Д.Константиновский, Б.Мурашкинский	35	1	22,9	23	АС-70/11	1992	хор.	2017	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
332	ВЛ 35 кВ Княгинино-Мурашкино	Магистраль	Б.Мурашкинский и Княгининский	35	1	18,7	18,7	АС-95/16	1964	удовл.	1989	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
333	ВЛ 35 кВ Мурашкино-Григорово	Магистраль	Б.Мурашкинский	35	1	8,5	8,7	АС-70/11	1991	хор.	2016	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
334	ВЛ 35 кВ Мурашкино-Рождествено	Магистраль	Б.Мурашкинский	35	1	12	12	АС-50/8	1987	хор.	2012	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
335	ВЛ 35 кВ Бутурлино-Рождествено	Магистраль	Б.Мурашкинский, Бутурлинский	35	1	21,7	21,8	АС-50/8	1987	хор.	2012	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
336	ВЛ 35 кВ Воротынец-Фокинская низина 2	Магистраль	Воротынский	35	1	20,18	20,18	АС-50/8	1960	удовл.	1985	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
337	Отпайка от ВЛ 35 кВ Воротынец-Фокинская низина 2 на Насосные Фокинской низины ТП-3	Отпайка	Воротынский	35	1	6	6	АС-50/8	1960	хор.	1985	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
338	Отпайка от ВЛ 35 кВ Воротынец-Фокинская низина 2 на Насосные Фокинской низины ТП-2	Отпайка	Воротынский	35	1	1,8	1,8	АС-70/11	1960	хор.	1985	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
339	Отпайка от ВЛ 35 кВ Воротынец-Фокинская низина 2 на Насосные Фокинской низины ТП-1	Отпайка	Воротынский	35	1	2,4	2,4	АС-70/11	1960	хор.	1985	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
340	ВЛ 35 кВ НИРФИ-Васильсурск	Магистраль	Воротынский	35	1	4,9	4,9	АС-70/11	1963	хор.	1988	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
341	ВЛ 35 кВ Работки-Чернышыха	Магистраль	Кстовский	35	1	9,82	9,82	АС-50/8	1979	хор.	2004	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
342	ВЛ 35 кВ Чернышыха-Игумново	Магистраль	Кстовский	35	1	2,3	2,4	АС-50/8	1979	хор.	2004	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
343	ВЛ 35 кВ Игумново-Мурашкино	Магистраль	Б.Мурашкинский	35	1	20,1	20,3	АС-50/8	1979	хор.	2004	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
344	ВЛ 35 кВ №3542 Павлово-ПОМЗ	Магистраль	Павловский	35	1	0,23	4,1	АС-120/19	1957	удовл.	1982	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
345	Отпайка от ВЛ 35 кВ Турбенево-Чулково на ПС Вареж	Отпайка (маг)	Вачский, Павловский	35	2	7,4	7,4	АС-70/11	1999	хор.	2024	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

346	Отпайка от ВЛ 35 кВ Турбенево-Арефино на ПС Вареж	Отпайка (маг)	Вачский, Павловский	35	2	0,21	7,61	АС-70/11	1999	хор.	2024	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
347	ВЛ 35 кВ Бараново-Хвощёвка	Участок	Богородский	35	1	6,6	6,6	АС-70/11	1985	удовл.	2010	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
348	ВЛ 35 кВ Куликово-Оранки	Магистраль	Богородский	35	1	13,9	14	АС-70/11	1988	хор.	2013	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
349	ВЛ 35 кВ Хвощёвка-Оранки	Магистраль	Богородский	35	1	14,2 2	15	АС-70/11	1986	хор.	2011	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
350	ВЛ 35 кВ Митино-Куликово	Магистраль	Богородский	35	1	26,4	26,4	АС-70/11	1987	удовл.	2012	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
351	ВЛ 35 кВ Кожевенная-Ушаково	Магистраль	Богородский	35	1	9,7	9,7	АС-70/11	1989	хор.	2014	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
352	ВЛ 35 кВ Ушаково-Горбатовская	Магистраль	Богородский, Павловский	35	1	21,6 6	22,2	АС-70/11	1989	удовл.	2014	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
353	ВЛ 35 кВ ПОМЗ-Горбатовская	Магистраль	Павловский	35	1	17,9 6	19,9	АС50/8, АС-35/6,2	1957	удовл.	1982	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
354	ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	Участок	г. Бор	110	2	5,13	6,23	АС-185/29	1936	удовл.	1961	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
355	ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Линда (ВЛ 134)	Магистраль	Борский, Семёновский	110	2	45,3 2	45,6 6	АС-120/27	1958	удовл.	1983	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
356	ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	Магистраль	Борский, Семёновский	110	2	37,5 3	37,5 3	АС-120/19, АС-95/16	1958	удовл.	1983	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
357	ВЛ 110 кВ Семеновская - Тарасиха (ВЛ 159)	Магистраль	Семёновский	110	2	24,3 4	34,5	АС-120/27	1958	удовл.	1983	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
358	ВЛ 110 кВ № 160 Семёновская-Шалдеж	Магистраль	Семёновский	110	2	15,3 3	15,5 3	АС-70/11	1961	удовл.	1986	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
359	ВЛ 110 кВ Шалдеж-Воскресенск	Магистраль	Семёновский, Воскресенский	110	2	44,3 4	45,1 7	АС-70/11	1961	удовл.	1986	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
360	Отпайка от ВЛ 110 кВ Шалдеж-Воскресенск на ПС Боковая	Отпайка	Семёновский	110	1	5,5	5,5	АС-70/11	1967	удовл.	1992	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
361	ВЛ 110 кВ Семеновская - Керженец (ВЛ 161)	Магистраль	Семёновский	110	2	0	14	АС-185/29	1963	удовл.	1988	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
362	ВЛ 110 кВ Семеновская -	Магистраль	Семёновский	110	2	38,6	38,6	АС-185/29	1963	удовл.	1988	2020	Филиал "Нижновэнерго"

	Сухобезводное (ВЛ 162)					5	5						ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
363	ВЛ 110 кВ Сухобезводное - Красные Баки (ВЛ Сухобезводное - Красные Баки)	Магистраль	Семёновский, Краснобаковский	110	2	23,69	29,19	АС-185/29, 2хАС-70/11	1963	удовл.	1988	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
364	ВЛ 110 кВ Быструха - Керженец (ВЛ 163)	Магистраль	Семёновский, Краснобаковский	110	2	1,3	55,69	АС-185/29	1963	удовл.	1988	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
365	ВЛ 110 кВ Красные Баки - Быструха (ВЛ Красные Баки - Быструха)	Магистраль	Краснобаковский	110	2	20	20	АС-185/24	1963	удовл.	1988	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
366	Отпайка от ВЛ 110 кВ № 164 Быструха - Урень до ПС Шеманиха	Отпайка (маг)	Краснобаковский	110	1	0,33	0,33	АС-70/11	1968	удовл.	1993	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
367	ВЛ 110 кВ Могильцы - Толоконцево (ВЛ 170)	Магистраль	Борский	110	2	9,8	9,8	АС-120/27	2002	удовл.	2027	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
368	ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Толоконцево (ВЛ 171)	Магистраль	Борский	110	2	1,34	3,5	АС-120/27	2002	удовл.	2027	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
369	ВЛ 110 кВ Стеклозаводская (Борская - Стеклозавод)	Магистраль	г. Бор	110	2	4,67	4,85	АС-185/24	1979	удовл.	2004	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
370	ВЛ 110 кВ № 151 Моховые Горы - Стеклозавод	Магистраль	г. Бор	110	2	2,5	5,2	АС-95/16	1963	удовл.	1988	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
371	ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская - 1)	Магистраль	г. Бор	110	2	2,9	9,18	АС-185/29	1990	удовл.	2015	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
372	ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская - 2)	Магистраль	Борский	110	2	14,85	14,85	АС-185/29	1990	удовл.	2015	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
373	Отпайка от ВЛ 110 кВ Борская-2 (Борская - Моховые Горы) на ПС Кварц	Отпайка	Борский	110	1	1,88	2	АС-120/27	1990	удовл.	2015	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
374	ВЛ 110 кВ Ситники (Борская - Ситники)	Магистраль	Борский	110	2	0	19,17	АС-120/27	1990	удовл.	2015	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
375	ВЛ 110 кВ Кварц (Борская - Кварц)	Магистраль	Борский	110	2	11,7	11,7	АС-120/27	1987	удовл.	2012	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
376	Отпайка от ВЛ 110 кВ Кварц (Борская - Кварц) на ПС Ситники	Отпайка	Борский	110	2	7,82	7,82	АС-120/27	1990	удовл.	2015	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
377	ВЛ 110 кВ Бор-Останкино	Магистраль	Борский	110	2	19,8	19,8	АС-120/27	1974	удовл.	1999	2020	Филиал "Нижовэнерго"

													ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
378	ВЛ 110 кВ Останкино-Макарьёво	Магистраль	Борский, Лысковский	110	2	36,7 8	36,9	АЖ-120, АС-120/27	1981	удовл.	2006	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
379	ВЛ 110 кВ Макарьёво-Юрино	Участок	Лысковский, Воротынский	110	2	64,2	64,2	АС-120/27	1981	удовл.	2006	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
380	ВЛ 110 кВ Воскресенск-Мелковка	Участок	Воскресенский	110	2	39	39	АС-95/16	1977	удовл.	2002	2023	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
381	ВЛ 110 кВ Сухобезводное-Зубилиха	Магистраль	Семёновский, Воскресенский	110	2	16,7 4	16,8	АС-70/11	1977	удовл.	2002	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
382	ВЛ 110 кВ Воскресенск-Зубилиха	Магистраль	Краснобаковский, Воскресенский	110	2	32,5	32,5	АС-70/11	1979	удовл.	2004	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
383	ВЛ 110 кВ Варнавино-1 (Красные Баки - Варнавино)	Магистраль	Краснобаковский, Варнавинский	110	2	34,5 3	34,5 3	АС-120/27	1987	удовл.	2012	2022	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
384	ВЛ 110 кВ Варнавино-2 (Красные Баки - Варнавино)	Магистраль	Краснобаковский, Варнавинский	110	2	0	34,5 3	АС-120/27	1987	хор.	2012	2022	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
385	ВЛ 110 кВ Зиновьево-1 (Семёновская - Зиновьево)	Магистраль	Семёновский	110	2	8,84	8,84	АС-120/19	1992	удовл.	2017	2022	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
386	ВЛ 110 кВ Зиновьево-2 (Семёновская - Зиновьево)	Магистраль	Семёновский	110	2	0	8,84	АС-120/19	1992	удовл.	2017	2022	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
387	ВЛ 35 кВ №3501 Линда - Каликино	Магистраль	Борский	35	2	14,6 1	14,6 1	АС-35/6,2	1958	удовл.	1983	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
388	ВЛ 35 кВ №3502 Линда - Чистое Поле	Магистраль	Борский	35	2	15,4 9	16,6 1	АС-50/8	1958	удовл.	1983	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
389	ВЛ 35 кВ №3503 Быструха - Лесной Курорт	Магистраль	Краснобаковский	35	1	10,3 4	10,3 4	АС-35/6,2	1973	удовл.	1998	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
390	ВЛ 35 кВ №3504 Воскресенская - Воздвиженская	Магистраль	Воскресенский	35	2	20,7	20,7	АС-50/8	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
391	ВЛ 35 кВ №3526 Воскресенская - Воздвиженская	Магистраль	Воскресенский	35	2	0	20,7	АС-50/8	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
392	ВЛ 35 кВ №3505 Воскресенская - Сысуево	Магистраль	Воскресенский	35	2	28,1	28,1	АС-70/11	1967	удовл.	1992	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
393	Отпайка от ВЛ 35 кВ №3505 Воскресенская -	Отпайка	Воскресенский	35	1	19,1	19,1	АС-50/8	1982	удовл.	2007	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и

	Сысуево на ПС Марково												Приволжья"
394	ВЛ 35 кВ №3506 Рыжковская - Ильино- Заборская	Магистраль	Семёновский	35	1	13,4	13,4	АС-50/8	1973	удовл.	1998	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
395	ВЛ 35 кВ №3509 Варнавино - Югары	Магистраль	Варнавинский	35	1	26,8	29	АС-50/8	1974	удовл.	1999	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
396	ВЛ 35 кВ №3510 Югары - Стрелицы	Участок	Варнавинский	35	1	13,7	13,7	АС-50/8	1975	удовл.	2000	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
397	ВЛ 35 кВ №3511 Зиновьево - Хахалы	Магистраль	Семёновский	35	2	36,0 4	39,2 4	АС-70/11, АС-35/6,2, АС-120/19, АС-50/8	1977	удовл.	2002	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
398	ВЛ 35 кВ №3512 Керженец - Демидовская	Магистраль	Семёновский	35	2	0,7	0,7	АС-50/8	1968	удовл.	1993	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
399	ВЛ 35 кВ №3524 Керженец - Демидовская	Магистраль	Семёновский	35	2	0,1	0,7	АС-50/8	1968	удовл.	1993	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
400	ВЛ 35 кВ №3513 Варнавино - Петушиха	Магистраль	Варнавинский	35	1	17,1	17,1	АС-95/16	1991	удовл.	2016	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
401	ВЛ 35 кВ №3516 Ситники - Каликино	Магистраль	Борский	35	1	9,5	9,5	АС-50/8, АС-35/6,2	1937	удовл.	1962	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
402	Отпайка от ВЛ 35 кВ №3516 Ситники - Каликино на ПС СГ-38	Отпайка	Борский	35	1	2,6	2,6	АС-35/6,2	1997	удовл.	2022	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
403	ВЛ 35 кВ №3517 Сысуево - Ленинская	Участок	Воскресенский	35	2	15	15,1	АС-70/11	1995	удовл.	2020	2025	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
404	ВЛ 35 кВ №3519 Моховые Горы - СГ-32	Магистраль	Борский	35	2	30,5	34	АС-70/11, АС-120/27, АС-50/8	1936	удовл.	1961	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
405	Отпайка от ВЛ 35 кВ №3519 Моховые Горы - СГ-32 на ПС ОСС Канг	Отпайка	Борский	35	1	0,85	0,85	АС-50/8	2017	удовл.	2042	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
406	ВЛ 35 кВ №3520 Восход - Лапшанга	Магистраль	Варнавинский	35	1	13,1	13,1	АС-35/6,2	1968	удовл.	1993	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
407	ВЛ 35 кВ №3522 Быструха - Носовая	Магистраль	Краснобаковски й	35	1	19,1	19,1	АС-50/8	1982	удовл.	2007	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
408	ВЛ 35 кВ №3525 Узла - Чистое Поле	Участок	Борский	35	2	23,6	23,6	АС-50/8	1980	удовл.	2005	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

409	ВЛ 35 кВ №3527 Чистое Поле - Плюхино	Магистраль	Борский, Семёновский	35	1	12,2	12,2	АС-70/11	1990	удовл.	2015	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
410	ВЛ 35 кВ №3553 Останкино - СГ-36	Магистраль	Борский	35	1	21,7	21,7	АС-50/8	1950	удовл.	1975	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
411	ВЛ 35 кВ №3555 Останкино - Память Парижской Коммуны	Магистраль	Борский	35	2	18,5	18,5	АС-70/11	1996	удовл.	2021	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
412	ВЛ 35 кВ №3556 Останкино - Ивановская	Магистраль	Борский	35	2	28,2	34,2	АС-50/8	1965	удовл.	1990	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
413	Отпайка от ВЛ 35 кВ №3556 Останкино - Ивановская на ПС Память Парижской Коммуны	Отпайка	Борский	35	2	0	12,5	АС-70/11	1996	удовл.	2021	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
414	ВЛ 35 кВ №3560 Зинovieво - Перелаз	Магистраль	Семёновский	35	1	22,2	22,2	АС-70/11, АС-35/6,2	1961	удовл.	1986	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
415	ВЛ 35 кВ Макарьево-Валки	Магистраль	Лысковский, Воротынский	35	2	6,7	7,7	АС-120/27	1984	удовл.	2009	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
416	ВЛ 35 кВ Валки-Кузьмиар	Магистраль	Лысковский, Воротынский	35	2	54,6	54,6	АС-70/11	1976	удовл.	2001	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
417	Отпайка от ВЛ 35 кВ Валки-Кузьмиар на ПС Комариха	Отпайка	Лысковский, Воротынский	35	1	4,6	4,6	АС-50/8	1966	удовл.	1991	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
418	Отпайка от ВЛ 35 кВ Валки-Кузьмиар на ПС Каменка	Отпайка	Воротынский	35	1	7	7	АС-70/11	1966	удовл.	1991	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
419	ВЛ 35 кВ Каменка-Михайловское	Магистраль	Воротынский	35	1	22,6	22,6	АС-70/11	1977	удовл.	2002	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
420	ВЛ 35 кВ №3515 Останкино - 40 лет Октября	Магистраль	Борский	35	1	15,3 3	17,4 7	АС-120/27	2005	удовл.	2030	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
421	Отпайка от ВЛ 35 кВ №3515 Останкино - 40 лет Октября на ПС Борремфлот	Отпайка	Борский	35	2	4,07	4,07	АС-120/27	2005	удовл.	2030	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
422	Отпайка от ВЛ 35 кВ №3544 Моховые Горы - 40 лет Октября на ПС Борремфлот	Отпайка (маг)	Борский	35	2	0	4,07	АС-120/27	2005	хор.	2030	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
423	ВЛ 110 кВ Сергач - Возрождение	Магистраль	Княгининский, Сергачский	110	2	12,7	40	АС-95/16, АС-120/19	1974	удовл.	1999	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
424	ВЛ 110 кВ Княгинино-	Магистраль	Княгининский	110	2	24,6	24,6	АС-120/19	1992	хор.	2017	2023	Филиал "Нижовэнерго"

	Возрождение												ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
425	ВЛ 110 кВ Сергач-Бутурлино	Магистраль	Сергачский Бутурлинский	110	2	39,7	39,7	АС-150/24	1981	хор.	2006	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
426	ВЛ 110 кВ Сергач-Андреевская	Магистраль	Сергачский	110	2	24,8	24,8	АС-240/32	1974	удовл.	1999	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
427	ВЛ 110 кВ Андреевская-Спасское	Магистраль	Сергачский Спасский	110	2	20,2	22,5	АС-240/32	1974	удовл.	1999	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
428	ВЛ 110 кВ Спасское-П.Майдан	Магистраль	Спасский Воротынский	110	2	14,7 4	15,6	АС-240/32	1975	хор.	2000	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
429	ВЛ 110 кВ Сергач-Ачка	Магистраль	Сергачский	110	2	11,0 6	11,0 6	АС-120/19	1985	хор.	2010	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
430	ВЛ 110 кВ Ачка-Пильна	Магистраль	Сергачский Пильнинский	110	2	20,2 6	20,3 6	АС-120/19	1985	хор.	2010	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
431	ВЛ 110 кВ Сергач-Строительная	Магистраль	Сергачский	110	2	0	3,4	АС-70/11	1969	хор.	1994	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
432	Отпайка от ВЛ 110 кВ Сергач-Строительная на ПС Полюс	Отпайка	Сергачский	110	2	0,08	0,1	АС-70/11	1981	хор.	2006	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
433	ВЛ 110 кВ Строительная-Сеченово	Магистраль	Сергачский Кр.Октябрьский Сеченовский	110	2	34,2 3	46,9 7	АС-70/11, АС-95/16	1983	удовл.	2008	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
434	Отпайка от ВЛ 110 кВ Строительная-Сеченово на ПС Кузьминка	Отпайка	Кр.Октябрьский	110	2	0	0,03	АС-95/16	1969	хор.	1994	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
435	ВЛ 110 кВ Сергач-Салганы	Магистраль	Сергачский Кр.Октябрьский	110	2	36,5	36,5	АС-70/11	1969	хор.	1994	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
436	Отпайка от ВЛ 110 кВ Сергач-Салганы на ПС Полюс	Отпайка	Сергачский	110	2	0,07	0,07	АС-70/11	1981	хор.	2006	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
437	Отпайка от ВЛ 110 кВ Сергач-Салганы на ПС Кузьминка	Отпайка	Кр.Октябрьский	110	2	0	0,03	АС-70/11	1969	хор.	1994	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
438	ВЛ 110 кВ Салганы-Медяны	Магистраль	Кр.Октябрьский	110	2	13,2 4	13,2 4	АС-150/24	1991	хор.	2016	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
439	ВЛ 110 кВ Медяны-Сеченово	Магистраль	Кр.Октябрьский Сеченовский	110	2	11,2 2	14,6 6	АС-150/24	1991	удовл.	2016	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
440	ВЛ 110 кВ Б.Маресьево-Гагино	Магистраль	Лукояновский Гагинский	110	2	27,1	27,1	АС-120/19	1991	хор.	2016	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

													Приволжья"
441	ВЛ 110 кВ Перевоз - Бутурлино (ВЛ - 110кВ Перевоз - Бутурлино)	Магистраль	Перевозский Бутурлинский	110	2	24,9 9	24,9 9	АС-150/24	2013	хор.	2038	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
442	ВЛ 35 кВ Пильна- Петряксы	Магистраль	Пильнинский	35	2	23,3	28,1	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	1960	удовл.	1985	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
443	ВЛ 35 кВ Петряксы- Сеченово	Магистраль	Пильнинский Сеченовский	35	2	24,9	25,3	АС-50/8	1971	хор.	1996	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
444	ВЛ 35 кВ Петряксы-Ратово	Магистраль	Пильнинский Сеченовский	35	2	13,2	13,2	АС-50/8	1979	хор.	2004	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
445	ВЛ 35 кВ Салганы-Гагино	Магистраль	Кр.Октябрьский Гагинский	35	1	38,6	38,6	АС-50/8	1974	хор.	1999	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
446	ВЛ 35 кВ Гагино-Юрьево	Магистраль	Гагинский	35	2	10,4	10,7	АС-70/11	1981	удовл.	2006	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
447	ВЛ 35 кВ Б.Маресьево- Гагино , (Участок Б.Маресьево-Ушаково)	Магистраль	Лукояновский Гагинский	35	2	3,75	14,1 7	АС-50/8, АС-120/19	1982	хор.	2007	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
448	ВЛ 35 кВ Б.Маресьево- Гагино , (Участок Ушаково-Гагино)	Магистраль	Лукояновский Гагинский	35	2	0,3	16,0 3	АС-50/8, АС-120/19	1982	хор.	2007	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
449	ВЛ 35 кВ Сурадеево- Шарапово	Магистраль	Бутурлинский Шатковский	35	2	14,6	14,6	АС-50/8	1984	хор.	2009	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
450	ВЛ 35 кВ Бутурлино- Сурадеево	Магистраль	Бутурлинский	35	2	23,9 6	30,1	АС-50/8, АС-120/19	1977	хор.	2002	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
451	ВЛ 35 кВ Бутурлино- Каменищи	Магистраль	Бутурлинский	35	2	6,7	10	АС-50/8, АС-150/24	1981	удовл.	2006	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
452	ВЛ 35 кВ Сергач-Лопатино	Магистраль	Сергачский	35	1	24,3	24,3	АС-50/8	1977	удовл.	2002	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
453	ВЛ 35 кВ Спасское- Беловка	Магистраль	Спасский Пильнинский	35	2	14,4 2	16	АС-70/11	1976	хор.	2001	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
454	ВЛ 35 кВ Бортсурманы- Беловка	Магистраль	Пильнинский	35	2	33,7 5	33,7 5	АС-50/8, АС-70/11	1976	хор.	2001	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
455	Отпайка от ВЛ 35 кВ Бортсурманы-Беловка на ПС Гидронамв № 1	Отпайка	Пильнинский	35	1	0	0,01	АС-50/8	1976	хор.	2001	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
456	Отпайка от ВЛ 35 кВ Бортсурманы-Беловка на ПС Гидронамв № 2	Отпайка	Пильнинский	35	1	0,14	0,14	АС-70/11	1976	хор.	2001	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

457	Отпайка от ВЛ 35 кВ Бортсурманы-Беловка на ПС Гидронамыв № 3	Отпайка	Пильнинский	35	1	2,2	2,2	АС-50/8	1983	хор.	2008	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
458	ВЛ 35 кВ Пильна-Бортсурманы	Магистраль	Пильнинский	35	1	21,5	21,5	АС-50/8	1979	хор.	2004	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
459	ВЛ 35 кВ Сеченово-Тальзино 1	Магистраль	Сеченовский	35	2	15,9	15,9	АС-70/11, АС120/19	1988	хор.	2013	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
460	ВЛ 35 кВ Сеченово-Тальзино 2	Магистраль	Сеченовский	35	2	0	15,9	АС-70/11, АС120/19	1988	хор.	2013	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
461	ВЛ 110 кВ Быструха - Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	Магистраль	Краснобаковский, Уренский	110	2	44,6	44,6	АС-120/19	1962	удовл.	1987	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
462	ВЛ 110 кВ Быструха - Арья (ВЛ 165)	Магистраль	Краснобаковский, Уренский	110	2	0,15	55	АС-120/19	1962	удовл.	1987	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
463	ВЛ 110 кВ Шахунья - Арья (ВЛ 166)	Магистраль	Уренский, Шахунский	110	2	0	48	АС-120/19	1962	хор.	1987	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
464	ВЛ 110 кВ Узловая - Шахунья (ВЛ 176)	Магистраль	Шахунский	110	2	6,4	6,4	АС-120/19	1962	хор.	1987	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
465	ВЛ 110 кВ Узловая - Урень (ВЛ 177)	Магистраль	Уренский, Шахунский	110	2	51,8 5	52	АС-120/19	1962	хор.	1987	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
466	ВЛ 110 кВ Иготино - Шахунья с отпайками (ВЛ 172)	Участок	Шахунский, Тоншаевский	110	2	61,7	61,7	АС-150/24	1963	хор.	1988	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
467	Отпайка от ВЛ 110 кВ Иготино - Шахунья (ВЛ 172) на ПС Пижма	Отпайка	Тоншаевский	110	2	1,2	1,2	АС-150/24	1977	хор.	2002	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
468	ВЛ 110 кВ Котельнич - Буреполом (ВЛ 175)	Участок	Тоншаевский	110	2	1,15	8,2	АС-150/24	1963	хор.	1988	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
469	ВЛ 110 кВ Буреполом - Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	Магистраль	Шахунский, Тоншаевский	110	2	0	56	АС-150/24	1963	хор.	1988	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
470	Отпайка от ВЛ 110 кВ №173 Шахунья (тяг.) – Буреполом (тяг.) на ПС Пижма	Отпайка	Тоншаевский	110	2	0	1,2	АС-120/27	1977	хор.	2002	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
471	ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	Магистраль	Шахунский	110	2	6,63	13,1 3	АС-120/19	1995	хор.	2020	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
472	ВЛ 110 кВ Узловая - Тонкино	Магистраль	Шахунский, Тонкинский	110	2	40,5 3	40,6 3	АС-120/19	1995	хор.	2020	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

473	ВЛ 110 кВ Гагаринская - Тонкино	Магистраль	Шахунский	110	2	0	21,2 3	АС-120/19	1995	хор.	2020	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
474	ВЛ 110 кВ №168 Шахунья (тяг.) - Вахтан	Магистраль	Шахунский	110	1	31,8	31,8	АС-70/11	1966	хор.	1991	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
475	Отпайка от ВЛ 110 кВ №168 Шахунья (тяг.) - Вахтан на ПС Хмелевицы	Отпайка	Шахунский	110	1	18	18	АС-70/11	1974	удовл.	1999	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
476	ВЛ 110 кВ №169 Урень - Ветлуга	Магистраль	Уренский, Ветлужский	110	1	42,7	42,7	АС-70/11	1964	хор.	1989	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
477	Отпайка от ВЛ 110 кВ №169 Урень - Ветлуга на ПС Карпуниха	Отпайка	Уренский	110	1	3,6	3,6	АС-70/11	1969	хор.	1994	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
478	ВЛ 110 кВ №197 Вахтан - Сява	Магистраль	Кировская обл., Шахунский	110	1	21,3	21,4	АС-70/11	1967	удовл.	1992	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
479	ВЛ 110 кВ №198 Минино-Сява	Магистраль	Ветлужский, Шахунский	110	1	30	30	АС-120/19	1990	хор.	2015	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
480	ВЛ 110 кВ №199 Ветлуга - Минино	Магистраль	Ветлужский	110	1	10,6	15	АС-120/19	1990	хор.	2015	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
481	ВЛ 110 кВ №179 Урень - Шаранга	Магистраль	Уренский, Тонкинский, Шарангский	110	1	72,3	72,3	АС-150/24, АС-120/19	1993	хор.	2018	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
482	ВЛ 110 кВ Тонкино - Шаранга	Магистраль	Тонкинский, Шарангский	110	2	25,4	25,5	АС-95/16	1981	удовл.	2006	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
483	ВЛ 110 кВ Узловая - Вахтан	Магистраль	Шахунский	110	1	4,38	4,38	АС-120/19	1995	хор.	2020	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
484	ВЛ 110 кВ Шаранга - Роженцово	Магистраль	Шарангский	110	1	14,9	15	АС-120/19	1986	хор.	2011	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
485	ВЛ 35 кВ №3501 Гагаринская - Черное	Магистраль	Шахунский	35	1	22,7	22,7	АС-50/08	1980	хор.	2005	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
486	ВЛ 35 кВ №3502 Гагаринская -Шайгино	Магистраль	Шахунский	35	1	17,6 3	17,7	АС-50/08	1983	хор.	2008	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
487	ВЛ 35 кВ №3503 Шайгино - Тоншаево	Магистраль	Тонкинский, Шахунский	35	1	10,6	10,6	АС-50/08	1983	хор.	2008	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
488	ВЛ 35 кВ №3504 Урень - Пакали	Магистраль	Уренский, Тонкинский	35	2	41,1	41,6 8	АС-95/16, АС 70/11	1977	хор.	2002	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

489	Отпайка от ВЛ 35 кВ №3504 Урень - Пакали на ПС Арья	Отпайка	Уренский	35	1	4,5	4,5	АС-95/16	1986	хор.	2011	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
490	Отпайка от ВЛ 35 кВ №3504 Урень - Пакали на ПС Уста	Отпайка	Уренский	35	2	0	11,0 2	АС-50/08	1980	хор.	2005	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
491	ВЛ 35 кВ №3505 Тонкино - Пакали	Магистраль	Тонкинский, Шарангский	35	2	24,6	34	АС-50/08, АС 70/11	2002	хор.	2027	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
492	ВЛ 35 кВ №3506 Пижма - Ошминское	Магистраль	Тоншаевский	35	1	24,7 3	24,8	АС-50/8	1975	хор.	2000	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
493	ВЛ 35 кВ №3507 Пижма - Тоншаево	Магистраль	Тоншаевский	35	1	13,9 3	14	АС 70/11	1993	хор.	2018	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
494	ВЛ 35 кВ №3508 Ветлуга - Бельшево	Магистраль	Ветлужский	35	1	17,7	17,7	АС-95/16	1964	удовл.	1989	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
495	ВЛ 35 кВ №3509 Бельшево - Калинино	Магистраль	Ветлужский	35	1	28,4	34,4	АС-95/16	2002	хор.	2027	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
496	ВЛ 35 кВ №3510 Югары - Стрелица	Участок	Ветлужский	35	1	11,6	11,6	АС-50/08	1975	хор.	2000	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
497	ВЛ 35 кВ №3511 Бельшево - Стрелица	Магистраль	Ветлужский	35	1	20,6	20,6	АС-50/08	1989	удовл.	2014	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
498	ВЛ 35 кВ №3512 Урень - Уста	Магистраль	Уренский	35	2	11,6	11,6	АС-50/08	1986	хор.	2011	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
499	ВЛ 35 кВ Стрелица - Калинино	Магистраль	Ветлужский	35	1	39,7 4	39,7 4	АС-95/16, АС 70/11	2002	хор.	2027	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
500	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	Магистраль	г.Н.Новгород (Московский, Сормовский р-н)	110	2	1,75	5,77	АС-185/29 АС-240/39	1968	хор.	1993	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
501	Отпайка от ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 105) на ПС Варя	Отпайка	г.Н.Новгород (Сормовский р-н)	110	2	0	0,2	АС-120/19	2008	хор.	2033	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
502	Отпайка от ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 105) на ПС Левинка	Отпайка	г.Н.Новгород (Сормовский р-н)	110	2	0,5	0,5	АС-95/16	1963	хор.	1988	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
503	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	Участок	Балахнинский р-н Нижегородская область г.Н.Новгород (Сормовский,	110	2	18,3 6	18,3 6	АС-185/29 АС-240/39	1954	удовл.	1979	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

			Московский р-н)										
504	Отпайка от ВЛ 110кВ № 108 НиГРЭС-Сормовская ТЭЦ на ПС Высоково	Отпайка	г.Н.Новгород (Сормовский р-н)	110	2	1,93	1,93	АС-120/19	1961	хор.	1986	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
505	Отпайка от ВЛ 110кВ № 108 НиГРЭС-Сормовская ТЭЦ на ПС Старосормовская	Отпайка	г.Н.Новгород (Сормовский р-н)	110	2	1,25	1,25	АС-120/19 АС-185/29	1957	удовл.	1982	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
506	Отпайка от ВЛ 110кВ № 108 НиГРЭС-Сормовская ТЭЦ на ПС Варя	Отпайка	г.Н.Новгород (Сормовский р-н)	110	2	0	0,2	АС-120/19	2008	хор.	2033	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
507	ВЛ 110 кВ Кировская - Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	Магистраль	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0	2,8	АС-185/29	1965	удовл.	1990	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
508	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112)	Магистраль	г.Н.Новгород (Автозаводский, Ленинский р-н)	110	2	6,22	7,82	АС-240/39 АС-300/48 АС-400/51	1965	хор.	1990	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
509	Отпайка от ВЛ 110кВ № 112 ТЭЦ ГАЗ-Кировская на ТГ 10	Отпайка	г.Н.Новгород (Автозаводский р-н)	110	2	0,13	1,34	АС-400/51 АС-500/64	1965	хор.	1990	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
510	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114)	Участок	г.Н.Новгород (Приокский, Советский р-н) Кстовский р-н, Нижегородская область	110	1	4,8	4,8	АС-185/29	1963	удовл.	1988	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
511	КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Заречная с отпайками	Участок	г.Дзержинск Нижегородская область г.Н.Новгород (Автозаводский, Канавинский, Ленинский р-н)	110	2	0,34	9,31	АС-240/32	1978	хор.	2003	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
512	Отпайка от КВЛ 110кВ Игумновская ТЭЦ - Заречная на ПС Чермет	Отпайка	г.Н.Новгород (Канавинский р-н)	110	2	0	0,39	АС-120/19	1972	хор.	1997	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
513	ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118)	Магистраль	г.Н.Новгород (Ленинский, Советский р-н)	110	2	7,02	7,02	АС-185/29 АС-300/48	1954	хор.	1979	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
514	Отпайка от ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская (ВЛ 118) на ПС Приокская	Отпайка	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	2	0	0,07	АС-185/29	1954	хор.	1979	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
515	ВЛ 110кВ №118 Молитовская-	Магистраль	г.Н.Новгород (Ленинский,	110	2	0,05	1,33	АС-185/29 АС-300/48	2013	хор.	2038	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и

	Свердловская (2 цепь)		Советский р-н)										Приволжья"
516	ВЛ 110кВ № 131 Моховые Горы-Печёрская	Участок	г.Н.Новгород (Нижегородский ,Советский р-н)	110	2	0	4,4	АС-185/29 АСУ-185/128	1956	хор.	1981	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
517	Отпайка от ВЛ 110кВ № 131 Моховые Горы-Печёрская на ПС Ковалиха	Отпайка	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	2	0,13	2,2	АС-150/24	1969	хор.	1994	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
518	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	Участок	Балахнинский р-н Нижегородская область г.Н.Новгород (Сормовский, Московский р-н)	110	2	0	15,13	АС-240/39	1958	удовл.	1983	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
519	Отпайка от ВЛ 110кВ № 132 НиГЭС-Новосормовская на ПС Беркут	Отпайка	г.Н.Новгород (Московский р-н)	110	2	0	0,8	АС-95/16	1974	хор.	1999	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
520	Отпайка от ВЛ 110кВ № 132 НиГЭС-Новосормовская на ПС Светлоярская	Отпайка	г.Н.Новгород (Сормовский р-н)	110	1	0,3	0,3	АС-95/16	1963	хор.	1988	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
521	Отпайка от ВЛ 110кВ № 132 НиГЭС-Новосормовская на ПС Сокол	Отпайка	г.Н.Новгород (Московский р-н)	110	1	0,07	0,07	АС-95/16	1963	хор.	1988	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
522	ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133)	Магистраль	Балахнинский р-н Нижегородская область г.Н.Новгород (Сормовский, Московский, Канавинский, Ленинский р-н)	110	2	17,83	19,33	АС-240/39	1958	удовл.	1983	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
523	Отпайка от ВЛ 110 кВ Луч - Кировская (ВЛ 133) на ПС Беркут	Отпайка	г.Н.Новгород (Московский р-н)	110	2	0,8	0,8	АС-95/16	1974	хор.	1999	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
524	Отпайка от ВЛ 110 кВ Луч - Кировская (ВЛ 133) на ПС Светлоярская	Отпайка	г.Н.Новгород (Сормовский р-н)	110	1	0,3	0,3	АС-95/16	1963	хор.	1988	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
525	Отпайка от ВЛ 110 кВ Луч - Кировская (ВЛ 133) на ПС Чермет	Отпайка	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0	0,39	АС-120/19	1972	хор.	1997	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

526	ВЛ 110кВ № 140 Нагорная-Ройка	Участок	г.Н.Новгород (Приокский, Советский р-н) Кстовский р-н Нижегородская область	110	2	4,7	4,8	АС-185/29	1954	хор.	1979	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
527	ВЛ 110кВ № 144 Кировская-ГМЗ	Магистраль	г.Н.Новгород (Канавинский, Ленинский р-н)	110	2	2,68	2,68	АС-300/48 АС-95/16 АС-120/19	1961	хор.	1986	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
528	Отпайка от ВЛ 110кВ № 144 Кировская-ГМЗ на ПС Этна	Отпайка	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0	0,04	АС-120/19	1969	хор.	1994	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
529	ВЛ 110кВ № 145 Новосормовская-Волна	Магистраль	г.Н.Новгород (Московский р- н)	110	2	0	2,1	АС-240/39	1960	хор.	1985	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
530	Отпайка от ВЛ 110кВ № 145 Новосормовская- Волна на ПС Прибой	Отпайка	г.Н.Новгород (Московский р- н)	110	2	0	0,17	АС-240/39	1960	хор.	1985	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
531	ВЛ 110кВ № 147 Нагорная-Импульс	Магистраль	г.Н.Новгород (Приокский р-н)	110	2	0,16	9,76	АС-150/24 АС-240/39 АС-120/19	1952	хор.	1977	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
532	Отпайка от ВЛ 110кВ № 147 Нагорная-Импульс на ПС Мыза	Отпайка	г.Н.Новгород (Приокский р-н)	110	2	0	0,1	АС-150/24	1952	хор.	1977	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
533	Отпайка от ВЛ 110кВ № 147 Нагорная-Импульс на ПС Цербинки	Отпайка	г.Н.Новгород (Приокский р-н)	110	2	0	0,1	АС-120/19	1969	хор.	1994	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
534	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	Магистраль	г.Н.Новгород (Сормовский, Московский, Канавинский, Ленинский р-н)	110	1	11,9	11,9	АС-240/39 АС-300/48	1966	удовл.	1991	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
535	Отпайка от КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная (КВЛ 178) на ПС Волна	Отпайка	г.Н.Новгород (Московский р- н)	110	2	0,72	0,72	АС-240/39	1960	хор.	1985	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
536	Отпайка от КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная (КВЛ 178) на ПС Гранит	Отпайка	г.Н.Новгород (Московский р- н)	110	2	0,1	0,1	АС-240/39	1990	хор.	2015	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
537	Отпайка от КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная (КВЛ 178) на ПС Прибой	Отпайка	г.Н.Новгород (Московский р- н)	110	2	0,17	0,17	АС-120/19 АС-240/39	1960	хор.	1985	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
538	ВЛ 110кВ № 183 Кировская-Этна	Магистраль	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0	0,36	АС-300/48 АС-120/19	1961	хор.	1986	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

539	ВЛ 110кВ № 184 Кировская-РОС	Участок	г. Дзержинск Нижегородская область г. Н. Новгород (Автозаводский, Канавинский, Ленинский р-н)	110	2	12	12	АС-240/39	1978	хор.	2003	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
540	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	Магистраль	г. Н. Новгород (Московский, Сормовский р- н)	110	2	5,77	5,77	АС-240/39	1979	удовл.	2004	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
541	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	Магистраль	г. Н. Новгород (Московский, Сормовский р- н)	110	2	0	5,77	АС-240/39	1979	удовл.	2004	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
542	Отпайка от ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская на ПС Левинка	Отпайка	г. Н. Новгород (Сормовский р- н)	110	2	0	0,5	АС-95/16	1963	хор.	1988	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
543	ВЛ 110кВ № 193 Кировская-ГМЗ	Магистраль	г. Н. Новгород (Ленинский р-н)	110	1	1	1	АС-120/19	1961	хор.	1986	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
544	ВЛ 110кВ № 195 Луч- Дубравная	Магистраль	г. Н. Новгород (Сормовский р- н) Балахнинский р- н Нижегородская область	110	2	0,17	15,8 4	АС-240/39 АС-120/19	1974	хор.	1999	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
545	Отпайка от ВЛ 110кВ № 195 Луч-Дубравная на ПС Высоково	Отпайка	г. Н. Новгород (Сормовский р- н)	110	2	0	1,93	АС-120/19	1961	хор.	1986	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
546	Отпайка от ВЛ 110кВ № 195 Луч-Дубравная на ПС ЗКПД	Отпайка	г. Н. Новгород (Сормовский р- н)	110	2	0	0,1	АС-120/19	1986	хор.	2011	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
547	ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196)	Магистраль	Балахнинский р-н Нижегородская область, г. Н. Новгород (Сормовский, Московский р-н)	110	2	8,28	16,7 8	АС-240/39 АС-120/19 АС-185/29	1958	удовл.	1983	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
548	Отпайка от ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская (ВЛ 196) на ПС Дубравная	Отпайка	г. Н. Новгород (Сормовский р- н)	110	2	7,64	7,64	АС-120/19	1974	хор.	1999	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
549	Отпайка от ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская (ВЛ 196) на ПС ЗКПД	Отпайка	г. Н. Новгород (Сормовский р- н)	110	2	0,1	0,1	АС-120/19	1986	хор.	2011	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

550	Отпайка от ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская (ВЛ 196) на ПС Сокол	Отпайка	г.Н.Новгород (Сормовский р-н)	110	2	0,08	0,08	АС-95/16	1963	хор.	1988	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
551	Отпайка от ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская (ВЛ 196) на ПС Старосормовская	Отпайка	г.Н.Новгород (Сормовский р-н)	110	2	1	1,25	АС-120/19 АС-185/29	1957	удовл.	1982	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
552	ВЛ 110кВ Артемовская (Нагорная-Артёмовская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Советский, Нижегородский р-н), Кетовский р-н Нижегородская обл.	110	2	0,23	6,59	АС-120/19 АС-150/24 АС-95/16	1982	хор.	2007	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
553	Отпайка от ВЛ 110кВ Артёмовская (Нагорная-Артёмовская) на ПС Старт	Отпайка	г.Н.Новгород (Нижегородский р-н)	110	2	0	0,4	АС-120/19	1999	хор.	2024	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
554	ВЛ 110кВ Афонинская (Нагорная-Артёмовская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Советский, Нижегородский р-н), Кетовский р-н Нижегородская обл.	110	2	6,51	6,51	АС-120/19 АС-150/24 АС-95/16	1982	хор.	2007	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
555	Отпайка от ВЛ 110кВ Афонинская (Нагорная-Артёмовская) на ПС Афонинская	Отпайка	г.Н.Новгород, Кетовский р-н Нижегородская обл.	110	1	6	6	АС-185/29	1993	хор.	2018	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
556	Отпайка от ВЛ 110кВ Афонинская (Нагорная-Артёмовская) на ПС Старт	Отпайка	г.Н.Новгород (Нижегородский р-н)	110	2	0,4	0,4	АС-120/19	1999	хор.	2024	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
557	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	Магистраль	г.Н.Новгород (Автозаводский, Ленинский р-н)	110	2	7,98	7,98	АС-400/51 АС-500/64	1965	хор.	1990	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
558	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1)	Магистраль	г.Н.Новгород (Автозаводский р-н)	110	2	0,28	10,2 1	АС-300/48	1975	удовл.	2000	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
559	Отпайка от ВЛ 110кВ ГАЗ - 1 (Соцгород-ТЭЦ ГАЗ) на ПС Водозабор	Отпайка	г.Н.Новгород (Автозаводский р-н)	110	2	0	0,1	АС-95/16	1965	хор.	1990	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
560	Отпайка от ВЛ 110кВ ГАЗ - 1 (Соцгород-ТЭЦ ГАЗ) на ПС Спутник	Отпайка	г.Н.Новгород (Автозаводский р-н)	110	2	0	0,15	АС-150/24	1988	хор.	2013	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
561	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2)	Магистраль	г.Н.Новгород (Автозаводский р-н)	110	2	15,2 1	15,2 1	АС-240/39 АС-300/48	1975	удовл.	2000	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
562	Отпайка от ВЛ 110кВ ГАЗ - 2 (Заречная-ТЭЦ ГАЗ) на ПС Водозабор	Отпайка	г.Н.Новгород (Автозаводский р-н)	110	2	0,1	0,1	АС-95/16	1965	хор.	1990	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

563	Отпайка от ВЛ 110кВ ГАЗ - 2 (Заречная-ТЭЦ ГАЗ) на ПС Спутник	Отпайка	г.Н.Новгород (Автозаводский р-н)	110	2	0,15	0,15	АС-150/24	1988	хор.	2013	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
564	ВЛ 110кВ ГАСТ (Нагорная-ГАСТ)	Магистраль	г.Н.Новгород (Приокский, Советский р-н) Кстовский р-н Нижегородская область	110	2	0,12	7,9	АС-185/29	1980	хор.	2005	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
565	КВЛ 110кВ Гранит- 2 (Сормовская ТЭЦ-Гранит)	Магистраль	г.Н.Новгород (Московский р-н)	110	2	0	4,6	АС-240/39	1990	хор.	2015	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
566	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	Магистраль	г.Н.Новгород (Автозаводский, Ленинский р-н)	110	2	0	8,26	АС-240/39 АС-400/51 АС-300/48	1965	хор.	1990	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
567	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	Магистраль	г.Н.Новгород (Автозаводский, Ленинский р-н)	110	2	1,42	8,16	АС-400/51	1965	хор.	1990	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
568	КВЛ 110кВ Канавинская (Сормовская ТЭЦ-Канавинская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Канавинский, Московский, Сормовский р-н)	110	2	5,3	5,3	АС-240/39 АС-120/19 АС-185/29	1968	хор.	1993	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
569	Отпайка от КВЛ 110кВ Канавинская (Сормовская ТЭЦ-Канавинская) на ПС Мещерская	Отпайка	г.Н.Новгород (Канавинский р-н)	110	2	0,28	0,28	АС-120/19	1971	хор.	1996	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
570	КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская (КВЛ Кировская - 1)	Магистраль	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0,12	2,72	АС-185/29	1961	удовл.	1986	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
571	КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская - 2)	Магистраль	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	2,72	2,72	АС-185/29	1961	удовл.	1986	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
572	Отпайка от ВЛ 110кВ Кировская - 2 (Кировская-Заречная) на ПС Сортировочная	Отпайка	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0,3	0,4	АС-185/29	1965	хор.	1990	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
573	ВЛ 110кВ Мещерская (Сормовская ТЭЦ-Канавинская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Канавинский, Московский, Сормовский р-н)	110	2	0	5,3	АС-240/39 АС-120/19 АС-185/29	1968	хор.	1993	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
574	Отпайка от ВЛ 110кВ Мещерская (Сормовская ТЭЦ-Канавинская) на ПС Мещерская	Отпайка	г.Н.Новгород (Канавинский р-н)	110	2	0	0,28	АС-120/19	1971	хор.	1996	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

575	ВЛ 110кВ Митино (Нагорная-Ольгино)	Магистраль	г.Н.Новгород (Приокский, Советский р-н) Богородский р-н, Кетовский р-н Нижегородская область	110	2	1,32	15,64	АС-150/24	1979	хор.	2004	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
576	Отпайка от ВЛ 110кВ Митино (Нагорная-Ольгино) на ПС Митино	Отпайка	Богородский р-н Нижегородская область	110	2	0,17	5,8	АС-120/19	1983	хор.	2008	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
577	Отпайка от ВЛ 110кВ Митино (Нагорная-Ольгино) на ПС Окский берег	Отпайка	Богородский р-н Нижегородская область	110	2	0	0,3	АС-120/19	2017	хор.	2042	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
578	КВЛ 110 кВ Заречная - Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	5,6	5,6	АС-240/39 АС-120/19 АС-185/29	1965	удовл.	1990	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
579	Отпайка от ВЛ 110кВ Молитовская (Заречная-Молитовская) на ПС Редуктор	Отпайка	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0	0,05	АС-120/19	1971	хор.	1996	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
580	Отпайка от ВЛ 110кВ Молитовская (Заречная-Молитовская) на ПС Теплообменник	Отпайка	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	3,07	3,47	АС-185/29 АС-120/19 АС-400/51	1971	хор.	1996	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
581	ВЛ 110кВ Мызинская (Нагорная-Импульс)	Магистраль	г.Н.Новгород (Приокский р-н)	110	2	9,63	10,1	АС-150/24 АС-240/39 АС-120/19	1952	хор.	1977	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
582	Отпайка от ВЛ 110кВ Мызинская (Нагорная-Импульс) на ПС Мыза	Отпайка	г.Н.Новгород (Приокский р-н)	110	2	0	0,1	АС-150/24	1969	хор.	1994	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
583	Отпайка от ВЛ 110кВ Мызинская (Нагорная-Импульс) на ПС Щербинки	Отпайка	г.Н.Новгород (Приокский р-н)	110	2	0	0,1	АС-150/24	1969	хор.	1994	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
584	КВЛ 110кВ НИИТОП (Нагорная-Свердловская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Советский, Приокский р-н)	110	2	4,5	4,64	АС-240/39	2011	хор.	2036	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
585	Отпайка от КВЛ 110кВ НИИТОП (Нагорная-Свердловская) на ПС НИИТОП	Отпайка	г.Н.Новгород (Советский, Приокский р-н)	110	2	0	1,4	АС-240/39	1978	хор.	2003	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
586	Отпайка от КВЛ 110кВ НИИТОП (Нагорная-Свердловская) на ПС Кузнечиха	Отпайка	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	2	0,32	0,32	АС-240/39	1984	хор.	2009	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

587	ВЛ 110кВ Ольгино (Нагорная-Ольгино)	Магистраль	г.Н.Новгород (Приокский, Советский р-н) Богородский р-н, Кетовский р-н Нижегородская область	110	2	15,5 1	15,7 1	АС-150/24	1979	хор.	2004	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
588	Отпайка от ВЛ 110кВ Ольгино (Нагорная-Ольгино) на ПС Митино	Отпайка	Богородский р-н Нижегородская область	110	2	5,8	5,8	АС-120/19	1983	хор.	2008	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
589	Отпайка от ВЛ 110кВ Ольгино (Нагорная-Ольгино) на ПС Окский берег	Отпайка	Богородский р-н Нижегородская область	110	2	0,3	0,3	АС-120/19	2017	хор.	2042	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
590	ВЛ 110 кВ Свердловская - Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	2	3,43	3,43	АС-240/39 АС-150/24	1989	удовл.	2014	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
591	Отпайка от ВЛ 110кВ Печерская (Свердловская-Печёрская) на ПС Ковалиха	Отпайка	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	2	1,53	1,53	АС-150/24	1969	хор.	1994	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
592	Отпайка от ВЛ 110кВ Печерская (Свердловская-Печёрская) на ПС НИИТОП	Отпайка	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	2	0,6	0,6	АС-240/39	1989	хор.	2014	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
593	ВЛ 110кВ Редуктор – 1 (Заречная-Фреза)	Магистраль	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	6,43	6,43	АС-400/51 АС-185/29 АС-120/19	1973	хор.	1998	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
594	Отпайка от ВЛ 110кВ Редуктор – 1 (Заречная-Фреза) на ПС Двигатель	Отпайка	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0,64	0,64	АС-120/19	1971	хор.	1996	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
595	Отпайка от ВЛ 110кВ Редуктор – 1 (Заречная-Фреза) на ПС Ленинская	Отпайка	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0,22	0,22	АС-120/19	1971	хор.	1996	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
596	Отпайка от ВЛ 110кВ Редуктор – 1 (Заречная-Фреза) на ПС Редуктор	Отпайка	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0	0,05	АС-120/19	1971	хор.	1996	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
597	Отпайка от ВЛ 110кВ Редуктор – 1 (Заречная-Фреза) на ПС Теплообменник	Отпайка	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0	1,31	АС-400/51 АС-185/29	1971	хор.	1996	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
598	КВЛ 110кВ Свердловская - 1 (Нагорная-Свердловская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Советский, Приокский р-н)	110	2	4,4	4,4	АС-240/32	2014	хор.	2039	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
599	КВЛ 110кВ Приокская (Нагорная-Свердловская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Советский, Приокский р-н)	110	2	0	4,34	АС-240/32	2014	хор.	2039	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

600	Отпайка от КВЛ 110кВ Приокская (Нагорная-Свердловская) на ПС Приокская	Отпайка	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	2	0	2	АС-185/29	1960	хор.	1985	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
601	Отпайка от КВЛ 110кВ Свердловская - 1 (Нагорная-Свердловская) на ПС Кузнечиха	Отпайка	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	2	0	0,32	АС-240/39	1984	хор.	2009	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
602	КВЛ 110кВ Свердловская - 2 (Нагорная-Свердловская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Советский, Приокский р-н)	110	2	0,05	4,4	АС-240/39	2011	хор.	2036	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
603	КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская - 1)	Магистраль	г.Н.Новгород (Московский, Канавинский, Ленинский р-н)	110	2	0,44	4,65	АС-240/39	1966	хор.	1991	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
604	КВЛ 110 кВ Заречная - Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Автозаводский р-н)	110	2	0	5,4	АС-240/39	1975	удовл.	2000	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
605	Отпайка от ВЛ 110кВ Соцгородская (Заречная-Соцгород) на ПС Сортировочная	Отпайка	г.Н.Новгород (Автозаводский р-н)	110	2	0	0,05	АС-240/39	1975	хор.	2000	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
606	ВЛ 110кВ Фреза - 1 (Заречная-Фреза)	Магистраль	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0	6,33	АС-400/51 АС-185/29 АС-120/19	1973	хор.	1998	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
607	Отпайка от ВЛ 110кВ Фреза - 1 (Заречная-Фреза) на ПС Двигатель	Отпайка	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0	0,64	АС-120/19	1971	хор.	1996	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
608	Отпайка от ВЛ 110кВ Фреза - 1 (Заречная-Фреза) на ПС Ленинская	Отпайка	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0	0,22	АС-120/19	1971	хор.	1996	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
609	ВЛ 110кВ №101 НиГРЭС-Луч (2 цепь)	Магистраль	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	1,1	1,3	АС-240/39	1961	хор.	1986	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
610	ВЛ 110кВ №101 НиГРЭС-Луч (3 цепь)	Магистраль	г.Н.Новгород (Ленинский р-н)	110	2	0	0,8	АС-240/39	1961	хор.	1986	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
611	ВЛ 110кВ Нагорная-Бор , участок смонтированный на одних опорах с ВЛ 220 кВ Нагорная-Бор (Нагорная-Борская)	Магистраль	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	2	0	2	АС-240/39	1992	удовл.	2017	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
612	Кабельный участок КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная-Свердловская)	Участок	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	1	1,7	1,7	ПвПу2г1х63 0/гж/185-64	2011	хор.	2041	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
613	Кабельный участок КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная-Свердловская)	Участок	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	1	1,7	1,7	ПвПу2г1х63 0/гж/185-64	2011	хор.	2041	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

614	Кабельный участок КВЛ 110кВ НИИТОП (Нагорная-Свердловская)	Участок	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	1	1,7	1,7	ПвПу2г1х630/гж/185-64	2011	хор.	2041	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
615	Отпаечная КЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ Гранит- 2 (Сормовская ТЭЦ-Гранит) на ПС Стрелка	Участок	г.Н.Новгород (Московский, Канавинский р-н)	110	1	2,2	2,2	АПвПу2г 1х630/95-64/110	2014	хор.	2044	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
616	Отпаечная КЛ 110 кВ от КВЛ 110 кВ Канавинская (Сормовская ТЭЦ-Канавинская) на ПС Стрелка	Участок	г.Н.Новгород (Московский, Канавинский р-н)	110	1	1,9	1,9	АПвПу2г 1х630/95-64/110	2014	хор.	2044	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
617	Кабельный участок КВЛ 110кВ Приокская (Нагорная-Свердловская)	Участок	г.Н.Новгород (Советский р-н)	110	1	1,8	1,8	ПвПу2г1х630/гж/210-64	2014	хор.	2044	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
618	ВЛ 110 кВ Кулебаки - Сапфир (ВЛ Кулебаки - Сапфир)	Магистраль	Кулебакский, Ардатовский	110	2	52	52	АС-185/29	1957	хор.	1982	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
619	ВЛ 110 кВ Кулебаки - Гремячево (ВЛ Кулебаки - Гремячево)	Магистраль	Кулебакский, Ардатовский	110	2	42,77	46	АС-185/29, АС-120/19	1972	хор.	1997	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
620	ВЛ 110 кВ Сапфир - Дивеево (ВЛ Сапфир - Дивеево)	Магистраль	Ардатовский, Дивеевский	110	2	18,64	22	АС-185/29	1957	хор.	1982	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
621	ВЛ 110 кВ Дивеево-Жемчуг	Магистраль	Дивеевский, Вознесенский	110	2	34,4	34,4	АС-120/19	1978	удовл.	2003	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
622	ВЛ 110 кВ № 182 Саровская ТЭЦ-Дивеево	Участок	Дивеевский	110	2	15,11	16	АС-185/29, АС-120/19	1957	хор.	1982	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
623	ВЛ 110 кВ Мухтолово - Гремячево (ВЛ Гремячево - Мухтолово)	Магистраль	Кулебакский, Ардатовский	110	2	29	29	АС-95/16, АС-120/19	1987	хор.	2012	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
624	ВЛ 110 кВ Мухтолово - Балахониха (ВЛ - 110кВ Мухтолово - Балахониха)	Магистраль	Ардатовский, Арзамасский	110	2	11,86	20,6	АС-95/16, АС-120/19	1987	удовл.	2012	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
625	ВЛ 110 кВ Панфилово-Конново	Магистраль	Ардатовский, Арзамасский	110	2	21	21	АС-120/19, АЖ-120	1985	хор.	2010	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
626	ВЛ 110 кВ Радуга-Выкса-1	Магистраль	Выксунский	110	2	14,7	14,7	АС-150/24, АС-240/32	2011	хор.	2036	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
627	ВЛ 110 кВ Радуга-Выкса-2	Магистраль	Выксунский	110	2	7,34	14,7	АС-150/24, АС-240/32	1965	хор.	1990	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
628	ВЛ 110 кВ Выкса-Досчатое	Магистраль	Выксунский	110	1	10,9	10,9	АС-150/19, АС-120/27, АС-95/16	1969	удовл.	1994	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

629	ВЛ 110 кВ Досчатое-Змейка	Магистраль	Высунский	110	1	10,6	10,6	АС-150/19, М-70, АС-95/16	1934	удовл.	1959	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
630	ВЛ 110 кВ Змейка-Муром	Участок	Высунский, Навашинский	110	2	24,5 4	24,5 4	АС-185/29	2007	хор.	2032	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
631	Отпайка от ВЛ 110 кВ Змейка-Муром на ПС Навашино	Отпайка	Навашинский	110	2	0,2	0,2	АС-185/29	1999	хор.	2024	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
632	ВЛ 110 кВ Радуга-Муром-1	Магистраль	Высунский, Навашинский	110	2	29,2 5	29,2 5	АС 240/32	1966	удовл.	1991	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
633	Отпайка от ВЛ 110 кВ Радуга-Муром-1 на ПС Навашино	Отпайка	Навашинский	110	2	0,12	1,2	АС-185/29	1999	хор.	2024	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
634	Отпайка от ВЛ 110 кВ Радуга-Муром-1 на ПС Змейка	Отпайка	Высунский	110	1	1,5	1,5	АС-150/19	1988	хор.	2013	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
635	ВЛ 110 кВ Радуга - Муром 2	Участок	Высунский, Навашинский	110	2	0	29,2 5	АС 240/32	1966	удовл.	1991	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
636	ВЛ 110 кВ Радуга - Стрелочная I цепь с отпайкой на ПС Вербовская	Участок	Высунский	110	2	8	8	АС-240/32	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
637	ВЛ 110 кВ Радуга - Стрелочная II цепь с отпайкой на ПС Вербовская	Участок	Высунский	110	2	0,5	8	АС-240/32	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
638	ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки - 1)	Магистраль	Высунский, Кулебакский	110	2	30,2 5	30,2 5	АС-240/32, АС-150/19	1932	удовл.	1957	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
639	ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки - 2)	Магистраль	Высунский, Кулебакский	110	2	1,43	30,2 5	АС-240/32, АС-185/29	1985	хор.	2010	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
640	ВЛ 110 кВ Радуга - КМ3 (ВЛ Радуга - КМ3)	Магистраль	Высунский, Кулебакский	110	2	33	33	АС-185/29	1978	хор.	2003	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
641	ВЛ 110 кВ Кулебаки - КМ3 (ВЛ Кулебаки - КМ3)	Магистраль	Кулебакский	110	2	0	3	АС-185/29	1978	хор.	2003	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
642	ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	Участок	Кулебакский, Навашинский, Вачский	110	2	61,6	61,6	АСО-240/32	1994	хор.	2019	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
643	Отпайка от ВЛ 110 кВ №124 Кулебаки-Павлово на ПС Вача	Отпайка	Вачский	110	2	1,3	1,3	АС-120/19	1992	хор.	2017	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
644	Отпайка от ВЛ 110 кВ №124 Кулебаки-Павлово	Отпайка	Вачский	110	2	0,12	0,12	АС-120/19	1995	хор.	2020	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и

	на ПС Турбенево												Приволжья"
645	ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	Участок	Кулебакский, Навашинский, Вачский	110	2	0	61,6	АСО-240/32	1994	хор.	2019	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
646	Отпайка от ВЛ 110 кВ №148 Кулебаки-Павлово на ПС Вача	Отпайка	Вачский	110	2	0	1,3	АС-120/19	1992	хор.	2017	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
647	Отпайка от ВЛ 110 кВ №148 Кулебаки-Павлово на ПС Турбенево	Отпайка	Вачский	110	2	0	0,12	АС-120/19	1995	хор.	2020	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
648	ВЛ 110 кВ Радуга - Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга - Мухтолово - 1)	Магистраль	Выксунский, Кулебакский, Ардатовский	110	2	72	72	АС-185/29	1989	хор.	2014	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
649	ВЛ 110 кВ Радуга - Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга - Мухтолово - 2)	Магистраль	Выксунский, Кулебакский, Ардатовский	110	2	0	72	АС-185/29	1989	хор.	2014	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
650	ВЛ 35 кВ Филинское-Родиониха	Магистраль	Вачский, Навашинский	35	2	16,2 4	16,2 4	АЖ-50	1964	удовл.	1989	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
651	ВЛ 35 кВ Змейка-Дружба-1	Магистраль	Выксунский	35	2	4,8	4,8	АС-70/11	1979	удовл.	2004	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
652	ВЛ 35 кВ Змейка-Дружба-2	Магистраль	Выксунский	35	2	0	4,8	АС-70/11	1979	удовл.	2004	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
653	ВЛ 35 кВ Новодмитриевка-Новая	Магистраль	Выксунский	35	2	25,0 7	25,2	АС-50/8	1980	хор.	2005	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
654	ВЛ 35 кВ Новодмитриевка-Сноведь	Магистраль	Выксунский	35	1	27,2	27,2	АС-50/8	1986	хор.	2011	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
655	Отпайка от ВЛ 35 кВ Новодмитриевка-Сноведь на ПС Виля	Отпайка	Выксунский	35	1	2,63	2,63	АС-120/19	2016	хор.	2041	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
656	ВЛ 35 кВ Теша-Новодмитриевка	Магистраль	Выксунский, Кулебакский	35	2	44,1	44,1	АЖ-50	1961	хор.	1986	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
657	ВЛ 35 кВ Кулебаки-Теша	Магистраль	Кулебакский	35	1	2,9	2,9	АЖ-50	1961	хор.	1986	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
658	ВЛ 35 кВ Теша-Саваслейка	Магистраль	Кулебакский	35	2	20,3	20,6	АС-70/11	1985	удовл.	2010	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
659	ВЛ 35 кВ Змейка-Саваслейка	Магистраль	Выксунский, Кулебакский	35	2	8,3	8,3	АС-70/11	1985	удовл.	2010	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
660	ВЛ 35 кВ Гремячево-Мухтолово	Магистраль	Кулебакский, Ардатовский	35	2	17,4	17,4	АЖ-50	1974	хор.	1999	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и

													Приволжья"
661	ВЛ 35 кВ Яковцево-Чулково	Магистраль	Вачский	35	2	10,8	10,8	АС-50/8	1985	хор.	2010	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
662	ВЛ 35 кВ Вача-Яковцево	Магистраль	Вачский	35	2	16,9 7	17,5 9	АС-70/11, АС-35/6,2, АС-50/8	1963	удовл.	1988	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
663	ВЛ 35 кВ Белайково-Филинская	Магистраль	Вачский	35	2	6,54	7,5	АС-120/19	1992	хор.	2017	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
664	ВЛ 35 кВ Вача-Белайково	Магистраль	Вачский	35	2	13,6	13,6	АС-120/19	1992	хор.	2017	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
665	ВЛ 35 кВ Турбенево-Чулково	Магистраль	Вачский	35	2	16,2 6	16,4	АС-95/16, АС-50/8	1980	хор.	2005	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
666	Отпайка от ВЛ 35 кВ Турбенево-Чулково на ПС Елизарово	Отпайка	Вачский, Сосновский	35	2	11,0 5	11,4	АС-120/19 АС-50/8	1980	хор.	2005	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
667	ВЛ 35 кВ Лесуново-Мухтолово	Магистраль	Сосновский, Ардатовский	35	2	28,4 6	28,6	АС-70/11, АЖ-50, АС-50/8	1958	удовл.	1983	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
668	ВЛ 35 кВ Елизарьево-ПЛЯ 40	Участок	Дивеевский	35	2	16,1 4	18,7	АС-70/11	2011	хор.	2036	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
669	ВЛ 35 кВ ПЛЯ 40-Нарышкино	Участок	Дивеевский, Вознесенский	35	2	15,7 8	17,1	АЖ-50	1958	удовл.	1983	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
670	ВЛ 35 кВ Нарышкино-Жемчуг	Магистраль	Вознесенский	35	2	17,1	17,1	АЖ-50	1958	удовл.	1983	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
671	ВЛ 35 кВ Дивеево-Елизарьево	Магистраль	Дивеевский	35	2	12,4 9	18,6	АЖ-50, АС-50/8	1959	хор.	1984	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
672	ВЛ 35 кВ Дивеево-Сапфир	Магистраль	Ардатовский, Дивеевский	35	2	25	25	АЖ-50, АС-50/8	1959	хор.	1984	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
673	ВЛ 35 кВ Гремячево-Сапфир	Магистраль	Кулебакский, Ардатовский	35	2	17,0 4	25	АС-95/16, АС-120/19	1978	хор.	2003	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
674	ВЛ 35 кВ Гремячево-Конново	Магистраль	Кулебакский, Ардатовский	35	2	27,5	27,5	АС-95/16, АС-50/8	1981	хор.	2006	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
675	ВЛ 35 кВ Конново-Стексово	Магистраль	Ардатовский	35	2	0	0,7	АС-70/11	1985	хор.	2010	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
676	ВЛ 35 кВ Жемчуг-Новая	Магистраль	Выксунский, Вознесенский	35	2	27	27	АС-70/11	1983	удовл.	2008	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

677	ВЛ 35 кВ Елизарьево-Глухово	Магистраль	Дивеевский	35	2	11,7	11,7	АС-50/8	1980	хор.	2005	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
678	ВЛ 35 кВ Сосновская-Бараново	Магистраль	Сосновский	35	2	8,9	9,04	АС-50/8	1970	хор.	1995	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
679	ВЛ 35 кВ Бараново-Хвощевка	Участок	Сосновский	35	2	14,6 6	14,8	АС-70/11	1985	удовл.	2010	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
680	ВЛ 35 кВ Сосновская-Лесуново	Магистраль	Сосновский	35	2	16	16	АС-70/11, АС-35/6,2	1961	хор.	1986	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
681	ВЛ 35 кВ Сосновская-Елизарово	Магистраль	Сосновский	35	2	10,4 2	12,5	АС-70/11	1986	хор.	2011	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
682	КЛ 110 кВ ВЛ ГАСТ (отпайка ВЛ ГАСТ до ПС ГАСТ-2)	КЛ	Нижегородская область, Кстовский район, с. Федяково, 0,9 км. По направлению на юго-восток, участок №2	110	-	0,05	0,05	АПвПг 1х240/95	2011	хор.	2041	-	АО "ВВЭК"
683	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ	портал Саровской ТЭЦ-опора № 43	Нижегородская обл., г. Саров - Нижегородская обл., Дивеевский р-он, дер.Хвощево	220	1	9,9	9,9	АСО-400	1980	удовл.	2010	2024	АО "Саровская электросетевая компания"
684	ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Первомайск (ВЛ 181)	портал Саровской ТЭЦ-опора № 100	Нижегородская обл., г. Саров - Первомайский р-он, пос. Стекланный	110	1	12,7	12,7	АС-120	1974	удовл.	2004	2024	АО "Саровская электросетевая компания"
685	ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	портал Саровской ТЭЦ-опора № 65	Нижегородская обл., г. Саров	110	1	5,6	5,6	АС-185	1956	удовл.	1989	2024	АО "Саровская электросетевая компания"
		опора № 75-портал ПС 40			1	0,52 3	0,52 3	АС-185	1956	удовл.	1989		АО "Саровская электросетевая компания"
		опора № 70-портал ПС Заречная			1	2,12	2,12	АС-70	1985	удовл.	2015		АО "Саровская электросетевая компания"
686	ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Заречная с отпайкой на ПС 40 (ВЛ 2С)	портал Саровской ТЭЦ-портал ПС 40	Нижегородская обл., г. Саров	110	1	3,32	3,32	АС-120	1976	удовл.	2007	2024	АО "Саровская электросетевая компания"

		опора № 15-портал ПС Заречная		110	1	3,63	3,63	АС-70	1985	удовл.	2015		АО "Саровская электросетевая компания"
687	ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Лесная №1 (ВЛ 4С)	портал Саровской ТЭЦ-портал ПС Лесная	Нижегородская обл., г. Саров	110	2	4,88	4,88	АС-120	1987	удовл.	2018	2024	АО "Саровская электросетевая компания"
	ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Лесная №2 (ВЛ 5С)	портал Саровской ТЭЦ-портал ПС Лесная	Нижегородская обл., г. Саров	110				4,88	АС-120	1988	удовл.	2018	2024
688	ВЛ 35 кВ ПС 40 - Нарышкино	портал ПС 40-опора № 9	Нижегородская обл., г. Саров	35	2	1,515	1,515	АС-50	1959	удовл.	1989	2024	АО "Саровская электросетевая компания"
	ВЛ 35 кВ ПС 40 - Елизарьево	портал ПС 40-опора № 9	Нижегородская обл., г. Саров	35			1,515	АС-50	1959	удовл.	1989	2024	АО "Саровская электросетевая компания"
689	ВЛ-110 кВ Суроватиха-Бобыльская 2	-	Дальнеконстантиновский район пос. Суроватиха	110		43	43	АС-120	2003	исправна	2051	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
690	ВЛ 110 кВ Бобыльская – Суроватиха	-	Дальнеконстантиновский район пос. Суроватиха	110	2	4	8	АС-120	1991	исправна	2051	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
	ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	-	Дальнеконстантиновский район пос. Суроватиха					АС-120	1991	исправна	2051	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
691	ВЛ-110 кВ Бобыльская-Тяговая1	-	Вадский район село Вад	110	2	0,05	0,1	АС-150/19	1986	исправна	2036	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
	ВЛ-110 кВ Бобыльская-Тяговая2	-	Вадский район село Вад					АС-150/19	1986	исправна	2036	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
692	ВЛ Тяговая-1	-	г.Сергач	110	2	4,3	8,6	АС-150/19	1986	исправна	2036	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
	ВЛ Тяговая-2	-						АС-150/19	1986	исправна	2036	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"

693	ВЛ-146	ВЛ	г.Дзержинск	110		2,87	2,87	АС-240 (с 1 по 9 опоры) АС-150 (с 9 по 16 опоры)	1968	удовл.	1993	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
694	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ	г.Дзержинск	110	1	4,41	4,41	АС-240	1969	удовл.	1994	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
695	ВЛ-142	ВЛ	г.Дзержинск	110	1	10,2	10,2	АСК 2-240/32 (до 51 опоры) АС-150	1973	удовл.	1998	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
696	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	ВЛ	г.Дзержинск	110	1	4,07	4,07	АС-240	1969	удовл.	1994	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
697	ВЛ Борская-1	ВЛ	г.Бор	110	1	1,47	1,47	АС-120	1981	удовл.	2006	2023	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
698	ВЛ-151	ВЛ	г.Бор	110	1	0,27 7	0,27 7	АС-120	1981	удовл.	2006	2023	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
699	ВЛ-133	ВЛ	г.Н.Новгород	110	1	1,56 8	1,56 8	АС-120/19	1972	удовл.	1997	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
700	ВЛ-116	ВЛ	г.Н.Новгород	110	1	1,56 8	1,56 8	АС-120/19	1972	удовл.	1997	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
701	ВЛ-35кВ №9Ц	ВЛ	г.Кетово	35	1	2,1	2,1	АС-150/19	1958	удовл.	1983	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
702	НГ ТЭЦ 7Т-КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.6	КЛ	г. Кетово, пром.зона, территория НГ ТЭЦ	35	2	0,24 1	0,48 2	ПвВнгLS-35, 3(1x500)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кетовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ"
703	НГ ТЭЦ 1Т-КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.11	КЛ	г. Кетово, пром.зона, территория НГ ТЭЦ	35	2	0,15 0	0,30 0	ПвВнгLS-35, 3(1x185)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кетовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ"
704	НГ ТЭЦ 2Т-КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.14	КЛ	г. Кетово, пром.зона, территория НГ ТЭЦ	35	2	0,18 0	0,36 0	ПвВнгLS-35, 3(1x185)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кетовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ"
705	НГ ТЭЦ 6Т- КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.19	КЛ	г. Кетово, пром.зона, территория НГ ТЭЦ	35	2	0,23 0	0,46 0	ПвВнгLS-35, 3(1x500)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кетовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ"
706	ТЭЦ КРУЭ-35 яч.3 - 9Ц ПС Восточная	КЛ	г. Кетово, пром.зона, территория НГ ТЭЦ	35	2	0,17 5	0,35 0	АПвВнг(В)L S-35, 3(1x150)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кетовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ"
707	ТЭЦ КРУЭ-35 яч.4 - 17Ц ПС Староликеево	КЛ	г. Кетово, пром.зона, территория НГ ТЭЦ	35	1	0,15 0	0,15 0	АПвВнг(В)L S-35 3(1x185)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кетовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ"
708	КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.7- ЦРП-7 РУ-35 кВ яч.10	КЛ	г. Кетово, пром.зона	35	1	2,80 0	2,80 0	ЦАОСБГ-35 (3x150)	2008	исправна	2038	-	СЦ "Кетовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ"
	КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.7-	КЛ	г. Кетово,	35	1	3,20	3,20	(N)A2XSEN	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кетовоэнергонефть"

	ЦРП-7 РУ-35 кВ яч.9		пром.зона			0	0	ВН-35 (3x150)					ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
709	КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.9-ЦРП-3 РУ-35 кВ яч.3	КЛ	г. Кетово, пром.зона	35	1	2,30 0	2,30 0	(N)A2XSEH ВН-35 (3x150)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кстовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
710	КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.10-РУ-35кВ ГПП-3 яч.3	КЛ	г. Кетово, пром.зона	35	3	0,85 0	2,55 0	(N)A2XSEH ВН-35 (3x240)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кстовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
711	КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.15-РУ-35кВ ГПП-3 яч.6	КЛ	г. Кетово, пром.зона	35	3	0,85 0	2,55 0	(N)A2XSEH ВН-35 (3x240)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кстовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
712	КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.16-ЦРП-4 РУ-35 кВ яч.3	КЛ	г. Кетово, пром.зона	35	1	2,40 0	2,40 0	(N)A2XSEH ВН-35 (3x150)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кстовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
713	КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.17-ЦРП-5 РУ-35 кВ яч.4	КЛ	г. Кетово, пром.зона	35	1	3,40 0	3,40 0	(N)A2XSEH ВН-35 (3x150)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кстовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
714	КРУЭ-35кВ НГ ТЭЦ яч.18-ЦРП-6 РУ-35 кВ яч.2	КЛ	г. Кетово, пром.зона	35	2	1,50 0	3,00 0	(N)A2XSEH ВН-35 (3x150)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кстовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
715	ТЭЦ КРУЭ-35 яч.21 - 5Ц ПС Западная	КЛ	г. Кетово, пром.зона, территория НГ ТЭЦ	35	2	0,18 5	0,37 0	АПВВнг(В)- LS-35 3(1x150)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кстовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
716	ТЭЦ КРУЭ-35 яч.22 - 13Ц ПС Мокрое, Чернуха	КЛ	г. Кетово, пром.зона, территория НГ ТЭЦ	35	1	0,16 0	0,16 0	АПВВнг(В)- LS-35 3(1x150)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кстовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
717	ТЭЦ КРУЭ-35 яч.23 - 19Ц ПС Староликеево	КЛ	г. Кетово, пром.зона, территория НГ ТЭЦ	35		0,15 0	0,15 0	АПВВнг(В)- LS-35 3(1x185)	2010	исправна	2040	-	СЦ "Кстовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
718	Отпайка от ВЛ 110 кВ ГАСТ на ПС Афонинская	ВЛ	Нижегородская область, Кстовский район	110	1	5,50 0	5,50 0	АС-185	2012	удовл.	2037	-	ООО "Специвестпроект"
719	Отпайка от ВЛ 110 кВ Молиговская на ПС Заводская	ВЛ	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Канавинский район	110	2	1,62 3	1,62 3	АС-185	2005	удовл.	2030	-	ООО "Специвестпроект"
720	Отпайка от ВЛ 110 кВ №111 на ПС Заводская	ВЛ	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Канавинский район	110			1,62 3	АС-185	2005	удовл.	2030	-	ООО "Специвестпроект"
721	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190) ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	ВЛ	г. Дзержинск, Нижегородская область	110	2	19,3 71	19,3 71	АС 240/32	1982	исправна	2007	-	ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к Схеме и программе
перспективного развития
электроэнергетики Нижегородской
области на 2020-2024 годы

Перечень основных подстанций 35 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области, их сводные данные и техническое состояние оборудования

№ п/п	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области)	Полный класс напряжения, кВ	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения	Мощность, МВхА	Год ввода	Техническое состояние оборудования	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ПС 500 кВ Луч	Нижегородская область, Балахнинский район, Поселок Б.Козино	500/220; 110	500	АТ-1	АТГ 3хАОДЦТН-167000/500/220	500/220	501	1974	рабочий	1999	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТГ 3хАОДЦТН-167000/500/220	500/220	501	1971	рабочий	1996	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-3	АТДЦТН-250000/500/110/10	220/110/10	250	2017	рабочий	2042	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
2	ПС 500 кВ Нижегородская	Нижегородская область, Богородский район	500/220	500	АТ-1	АТГ 3хАОДЦТНО-167000/500/220	500/220	501	1998	рабочий	2023	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТГ 3хАОДЦТНО-167000/500/220	500/220	501	2010	рабочий	2035	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
3	ПС 500 кВ Радуга	Нижегородская область, Выксунский район, Село Мотмос	500/110	500	АТ-1	АТДЦТН-250000/500/110	500/110	250	2007	рабочий	2032	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТДЦТН-250000/500/110	500/110	250	2008	рабочий	2033	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-3	АТДЦТН-	500/110	250	1991	рабочий	2016	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" -

						250000/500/110	0						Нижегородское ПМЭС
					АТ-4	АТДЦТН- 250000/500/110	500/11 0	250	1990	рабочий	2015	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-5	АТДЦТН- 250000/500/110	500/11 0	250	1990	рабочий	2015	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
4	ПС 500 кВ Арзамасская	Нижегородская область, Шатковский район, п. Лесогорск, улица Электриков, дом 9,	500/220 ; 500/110/10 ; 110/10	500	АТ-1	АТГ 3хАОДЦТН- 167000/500/220	500/22 0	501	2013	рабочий	2038	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТГ 3хАОДЦТН- 167000/500/220	500/22 0	501	2012	рабочий	2037	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-3	АТДЦТН- 250000/500/110/1 0	500/11 0/10	250	2013	рабочий	2038	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-4	АТДЦТН- 250000/500/110/1 0	500/11 0/10	250	2001	рабочий	2026	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					Т-5	ТДН- 10000/110/10	110/10	10	2013	рабочий	2038	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
5	ПС 500 кВ Осиновская	607900, Нижегородская область, Починковский район, Поселок Ужовка, ПС 500 кВ "Осиновка"	500/220/10	500	АТ-1	3хАОДЦТН- 167000/500/220	500/22 0	501	1986	рабочий	2011	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	3хАОДЦТН- 167000/500/220	500/22 0	501	1986	рабочий	2011	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
6	ПС 220 кВ Боблыльская	Нижегородская область, Вадский район, с. Вад, ул. Привокзальная, дом 8	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН- 63000/220/110/10	220/11 0/10	63	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТДЦТН- 63000/220/110/10	220/11 0/10	63	1986	рабочий	2011	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
7	ПС 220 кВ Борская	Нижегородская область, Борский район, р-н Борский, 300 м южнее д. Пичугино	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН- 125000/220/110/1 0	220/11 0/10	125	2014	рабочий	2039	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТДЦТН- 125000/220/110/1 0	220/11 0/10	125	2014	рабочий	2039	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
8	ПС 220 кВ Заречная	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Ленинский район, улица Удмуртская, д. 41г	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН- 200000/220/110/1 0	220/11 0/10	200	2012	рабочий	2037	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТДЦТН- 200000/220/110/1 0	220/11 0/10	200	2012	рабочий	2037	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
9	ПС 220 кВ Кудьма	Нижегородская область, Г. Кстово.	220/110/10; 110/35/6	220	АТ-1	АТДЦТН- 125000/220/110/1 0	220/11 0/10	125	1982	рабочий	2007	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					Т-1	ТДТН- 63000/110/35/6	110/35/ 6	63	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					Т-2	ТДТН- 63000/110/35/6	110/35/ 6	63	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
10	ПС 220 кВ Макарьво	Нижегородская область, Затонский	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН- 63000/220/110/10	220/11 0/10	63	1981	рабочий	2006	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС

		лесхоз, квартал №39, дом 1			T-2	ТДТН- 25000/110/10	110/35/ 10	25	1981	рабочий	2006	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-4 (откл.)	ТДТН- 10000/110/10	110/35	10	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
11	ПС 220 кВ Нагорная	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Приокский район, шоссе Анкудиновское, д.42	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН- 200000/220/110/1 0	220/11 0/10	200	1977	рабочий	2002	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТДЦТН- 200000/220/110/1 0	220/11 0/10	200	1981	рабочий	2006	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-3	АТДЦТН- 200000/220/110/1 0	220/11 0/10	200	2010	рабочий	2035	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
12	ПС 220 кВ Ока	Нижегородская область, г.Дзержинск, промзона, в 800 метрах западнее ОАО "Пластик"	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН- 125000/220/110/1 0	220/11 0/10	125	1968	рабочий	1993	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-3	АТДЦТН- 200000/220/110/1 0	220/11 0/10	200	1979	рабочий	2004	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
13	ПС 220 кВ Рыжково	Нижегородская область, Семеновский район, пос.Фанерное, ул.Кр.Усадская, д.46	220/35/10 ; 35/10	220	T-1	ТДТН- 25000/220/35/10	220/35/ 10	25	1973	рабочий	1998	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-2 (откл.)	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1984	рабочий	2009	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
14	ПС 220 кВ Семеновская	Нижегородская область, семеновский район, г.Семенов, ул.Чернышевского, д.32	220/110/10	220	АТ-1 (откл.)	АТДЦТН- 90000/220/110/10	220/11 0	90	1983	рабочий	2008	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТДЦТН- 125000/220/110/1 0	220/11 0/10	125	2002	рабочий	2027	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-3	АТДЦТН- 125000/220/110/1 0	220/11 0/10	125	1962	рабочий	1987	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
15	ПС 220 кВ Сергач	Нижегородская область, Сергачский район, г. Сергач, ул.Старчикова, д. 85.	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН- 125000/220/110/1 0	220/11 0/10	125	1979	рабочий	2004	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТДЦТН- 125000/220/110/1 0	220/11 0/10	125	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1968	рабочий	1993	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
16	ПС 220 кВ Узловая	Нижегородская область, Шахунский район, 800 метров западнее деревни Харламовцы	-/220/10	220	АТ-1 (не подкл ючен к сети 220 кВ)	АТДЦТН- 125000/220/110/1 0	-	125	-	не подключен к сети 220 кВ	-	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-2	ТМ-6300	110/10	6,3	1998	рабочий	2023	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
17	ПС 220 кВ	Нижегородская	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН-	220/11	125	1980	рабочий	2005	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" -

	Этилен	область, г Дзержинск, промзона, в 1 км западнее ОАО "Авангард"				125000/220/110/10	0/10						Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТДЦН-125000/220/110/10	220/110/10	125	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
18	ПС 220 кВ Лукояновская	Нижегородская область, Лукояновский район, г. Лукоянов, 3 км. западнее города Лукоянова	220/10	220	T-1	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1992	рабочий	2017	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-2	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1992	рабочий	2017	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
19	ПС 220 кВ Пильна	Нижегородская область, Пильнинский район, северо-западнее р.п. Пильна в 0,5 км. от д. Саранка	220/10	220	T-1	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1990	рабочий	2015	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-2	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1990	рабочий	2015	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
20	ПС 220 кВ Починковская-1	Нижегородская область, Починковский район, в 2 км от села Дуброво	220/10	220	T-1	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1984	рабочий	2009	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-2	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1984	рабочий	2009	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-3	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1984	рабочий	2009	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-4	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1985	рабочий	2010	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-5	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1986	рабочий	2011	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-6	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1986	рабочий	2011	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
21	ПС 220 кВ Починковская-2	Нижегородская область, Починковский район, в 2 км от села ДУБРОВО	220/10	220	T-7	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-8	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-9	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-10	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
22	ПС 220 кВ Ермолovo	Нижегородская область, Сеченовский район, северо-восточнее с. Сеченово на расстоянии 7 км.	220/10	220	T-1	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1985	рабочий	2010	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-2	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1985	рабочий	2010	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-3	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1990	рабочий	2015	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-4	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1985	рабочий	2010	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-5	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1986	рабочий	2011	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-6	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1986	рабочий	2011	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
23	ПС 220 кВ Филатово	Нижегородская область, Сеченовский	220/10	220	T-7	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС

		район, северо-восточнее с. Сеченово на расстоянии 7 км.			T-8	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-9	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	1987	рабочий	2012	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
					T-10	ТРДЦН-63000/10	220/10	63	2000	рабочий	2025	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
24	РП 220 кВ Сеченово	Нижегородская область, Сеченовский район, северо-восточнее с. Сеченово на расстоянии 7 км.	220	220	-	- (РП)	-	-	-	-	-	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
25	ПП 220 кВ Зелецино	Нижегородская область, Кстовский район, промзона г. Кетово.	220	220	-	- (ПП)	-	-	-	-	-	-	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС
26	ПС 110 кВ Арзамас-110	г. Арзамас ул. Севастопольская д. 44	110/35/10	110	T-1	ТДТНГ-20000/110/35/10	110/35/10	20	1954	удовл.	1979	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-20000/110/35/10	110/35/10	20	1966	удовл.	1991	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТДТН-40000/110/35/10	110/35/10	40	2009	хор.	2034	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
27	ПС 110 кВ Арзинка	Починковский район, п. Арзинка, ул. Заводская, д.35А	110/10	110	T-1	КТРУ-5600/110/35/10	110	5,6	1961	удовл.	1986	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
28	ПС 110 кВ Берёзовская	г. Арзамас, 11-й микрорайон, строение 7А	110/10	110	T-1	ТДН-16000/110/10	110/10	16	1987	удовл.	2012	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-16000/110/10	110/10	16	1974	удовл.	1999	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
29	ПС 35 кВ Большое Болдино	Б.Болдинский район, с. Б.Болдино, ул. Пролетарская, д.127.	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1978	удовл.	2003	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1978	удовл.	2003	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
30	ПС 110 кВ Большое Маресьево	Лукояновский район, п. Б.Маресьево, ул. Советская, д.137	110/35/10	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1980	удовл.	2005	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1975	удовл.	2000	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
31	ПС 110 кВ Вадская	Вадский район, с. Вад, ул. Просвещения, д.54	110/35/10	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1965	удовл.	1990	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-	110/35/	10	1972	удовл.	1997	2023	Филиал "Нижновэнерго"

						10000/110/35/10	10						ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
32	ПС 110 кВ Власть Советов	Шатковский район, п. Светлогорск, ул. К.Маркса, д.13	110/10	110	T-1	ТМН-6300/110/10	110/10	6,3	1982	удовл.	2007	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-6300/110/10	110/10	6,3	1982	удовл.	2007	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
33	ПС 35 кВ Водоватово	Арзамасский район, с. Водоватово	35/10	35	T-1	ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1982	удовл.	2007	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1981	удовл.	2006	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
34	ПС 110 кВ Выездное	Арзамасский район, с. Выездное	110/35/10	110	T-1	ТМ-6300/35/10	35/10	6,3	1969	удовл.	1994	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТНГ-15000/110/35/10	110/35/10	15	1961	удовл.	1986	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
35	ПС 35 кВ Ичалки	городской округ Перевозский, с. Ичалки, ул. Промзона, д.5	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1986	удовл.	2011	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1986	удовл.	2011	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
36	ПС 110 кВ Кардавилль	Шатковский район, с. Кардавилль, ул. Механизаторов, д.89	110/10	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1992	удовл.	2017	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1992	удовл.	2017	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
37	ПС 35 кВ Карьер	Вадский район, в 650 м от южной границы с. Черная Захарьевка.	35/10/6	35	T-1	ТМ-6300/35/10	35/10	6,3	1981	удовл.	2006	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1993	хор.	2018	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТМ-3200/35/6	35/6	3,2	1970	хор.	1995	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
38	ПС 110 кВ КС-6	г. Арзамас, ул. Казанская, д.10.	110/10	110	T-1	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1982	удовл.	2007	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1990	удовл.	2015	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
39	ПС 110 кВ Лукоянов-110	Лукояновский район, г. Лукоянов, ул. Луговая,	110/10	110	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/10	16	1968	удовл.	1993	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

		д. 8А											Приволжья"
					T-2	ТДН-16000/110/10	110/10	16	1989	хор.	2014	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
40	ПС 110 кВ Мадаево	Починковский район, с. Новое Урюпино, ул. Лесная, д. 1А.	110/10/6	110	T-1	ТМН-6300/110/6	110/6	6,3	1992	удовл.	2017	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-6300/110/10	110/10	6,3	1992	удовл.	2017	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
41	ПС 35 кВ Наруксово	Починковский район, в 450 м северо-западнее с. Наруксово	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1969	удовл.	1994	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1981	удовл.	2006	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
42	ПС 35 кВ Новая Слобода	Б.Болдинский район, с. Н. Слобода	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
43	ПС 110 кВ Новосёлки	Арзамасский район, в 300 м севернее с. Новоселки	110/10	110	T-1	ТДН-10000/110-70У1	110/10	10	1977	удовл.	2002	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1982	удовл.	2007	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
44	ПС 35 кВ Новый Усад	Арзамасский район, с. Новый Усад	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1970	удовл.	1995	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1979	удовл.	2004	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
45	ПС 110 кВ Орбита	г. Арзамас, ул. Л. Толстого, д.50.	110/35/10	110	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110/35/10	25	1976	удовл.	2001	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110/35/10	25	1990	удовл.	2015	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
46	ПС 110 кВ Панфилово	Арзамасский район, в 300 м севернее с. Панфилово	110/35/10	110	T-1	ТДТНГ-10000/110/35/10	110/35/10	10	1972	удовл.	1997	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1979	удовл.	2004	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
47	ПС 35 кВ Пеля- Ховань	Починковский район, с. Пеля - Ховань	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1973	удовл.	1998	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1977	удовл.	2002	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

48	ПС 110 кВ Первомайск	г. Первомайск, ул. Юбилейная, д. 22.	110/6	110	T-1	ТДТНГ- 15000/110/35/6	110/35/ 6	15	1957	удовл.	1982	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
					T-2	ТДТН- 20000/110/35/6	110/35/ 6	20	1966	удовл.	1991	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
49	ПС 110 кВ Перевоз	г. Перевоз, ул. Красной Звезды, д. 13А.	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1982	удовл.	2007	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
					T-2	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1987	удовл.	2012	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
50	ПС 110 кВ Починки-110 (Т- 1, Т-2)	Починковский район, с. Починки в 1023 м на запад от ОМЗ №23	110/35/10	110	T-1	ТДТНГ- 31500/110/35/6	110/35/ 6	31,5	1963	удовл.	1988	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
					T-2	ТДТНГ- 31500/110/35/6	110/35/ 6	31,5	1961	удовл.	1986	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
	ПС 110 кВ Починки-110 (Т- 3, Т-4)				T-3	ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1982	удовл.	2007	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
	T-4				ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1981	удовл.	2006	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"		
51	ПС 35 кВ Пустынь	Арзамасский район, с. Старая Пустынь	35/10	35	T-1	ТМН-1600/35/10	35/10	1,6	1985	удовл.	2010	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
					T-2	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1976	удовл.	2001	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
52	ПС 110 кВ Разино	Лукояновский район, с. Разино	110/10	110	T-1	ТМТН- 6300/110/35/10	110/35/ 10	6,3	1990	удовл.	2015	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
					T-2	ТМТН- 6300/110/35/10	110/35/ 10	6,3	1990	удовл.	2015	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
53	ПС 110 кВ Сатис	городской округ Первомайск, п. Сатис, ул. 1 - ая Железнодорожная	110/6	110	T-1	ТМ-5600/110/6	110/6	5,6	1935	удовл.	1960	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
54	ПС 35 кВ Слизнево	Арзамасский район, с. Слизнево	35/6	35	T-1	ТМ-4000/35/6	35/6	4	1975	удовл.	2000	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
					T-2	ТМ-4000/35/6	35/6	4	1980	удовл.	2005	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	
55	ПС 35 кВ Смирново	Шатковский район, с. Смирново	35/10	35	T-1	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1989	удовл.	2014	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	

					T-2	ТД-7500/35/10	35/10	7,5	1966	удовл.	1991	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
56	ПС 35 кВ Ужовка	Починковский район, с. Ужовка, ул. Калинина	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1979	удовл.	2004	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1981	удовл.	2006	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
57	ПС 35 кВ Ужовка-2	с. Ужовка	35/10	35	T-2	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1997	хор.	2022	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-1	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1997	хор.	2022	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
58	ПС 35 кВ Чернуха	Арзамасский район, с. Чернуха, ул. Мира, д. 54Д.	35/10	35	T-2	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1977	удовл.	2002	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1965	удовл.	1990	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
59	ПС 35 кВ Шарапово	Шатковский район, с. Шарапово	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1972	удовл.	1997	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1985	удовл.	2010	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
60	ПС 110 кВ Шатки	р.п. Шатки, ул. Восточная, д. 32.	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1979	удовл.	2004	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1991	удовл.	2016	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТДТНГ- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1962	удовл.	1987	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
61	ПС 110 кВ Алешинская	Балахнинский район, пос. 1 мая, ул. Садовая, д. 51	110/6	110	T-1	ТДН-10000/110/6	110/6	10	1966	удовл.	1991	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-6300/110/6	110/6	6,3	1960	удовл.	1985	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
62	ПС 35 кВ БОЭМЗ	г. Балахна, ул. Профсоюзная, д. 15, корп. 1	35/6	35	T-1	ТМ-3200/35/6	35/6	3,2	1951	удовл.	1976	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/6	35/6	2,5	1977	удовл.	2002	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
63	ПС 110 кВ	Городецкий район, с.	110/35/10	110	T-1	ТДТН-	110/35/	10	1968	удовл.	1993	2022	Филиал "Нижовэнерго"

	Бриляковская	Бриляково, ул. Энергетиков, д. 6				10000/110/35/10	10						ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/10	16	1975	удовл.	2000	2022	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
64	ПС 110 кВ Бурцевская	Балахнинский район, пос. Гидроторф, ул. Административная, д. 16 а	110/35/6	110	T-1	ТДТН-25000/110/35/6	110/35/6	25	1980	удовл.	2005	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-25000/110/35/6	110/35/6	25	1978	удовл.	2003	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
65	ПС 35 кВ Вилеж	городской округ Сокольский, д. Вилеж, ул. Школьная, д. 21	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1974	удовл.	1999	2023	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
66	ПС 110 кВ Городецкая	г. Городец, ул. Дорожная, д. 6 а	110/6	110	T-1	ТРДН-25000/110/6/6	110/6/6	25	1986	удовл.	2011	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРДН-25000/110/6/6	110/6/6	25	1994	удовл.	2019	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
67	ПС 35 кВ Гриденинская	Балахнинский район, д. Гриденино, д. 24 б	35/6	35	T-1	ТМН-2500/35/6	35/6	2,5	1971	удовл.	1996	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/6	35/6	2,5	1973	удовл.	1998	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
68	ПС 110 кВ Губцевская	городской округ Чкаловск, д. Кузнецово, ул. Школьная, д. 5 а	110/35/10	110	T-1	ТДТНГ-20000/110/35/10	110/35/10	20	1963	удовл.	1988	2022	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
69	ПС 110 кВ Заволжская	Городецкий район, д. Гордеево, д. 22	110/6	110	T-1	ТМГ-5600/110/6	110/6	5,6	1952	удовл.	1977	2022	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-4000/10/6	10/6	4	1970	удовл.	1995	2022	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
70	ПС 110 кВ Ильинская	Городецкий район, пос. Ильинский, д. 9	110/10	110	T-1	ТМН-6300/110/10	110/10	6,3	1978	удовл.	2003	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1974	удовл.	1999	2021	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
71	ПС 35 кВ Катунская	городской округ Чкаловск, пос. Катунки, ул. Мичурина, д. 19 а	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1971	удовл.	1996	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
72	ПС 110 кВ Ковернинская	Ковернинский район, пос. Ковернино, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 5	110/35/10	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1983	удовл.	2008	2020	Филиал "Нижковэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

					T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1984	удовл.	2009	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
73	ПС 35 кВ Козлово	городской округ Сокольский, д. Козлово, ул. Подстанционная, д. 3	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1977	удовл.	2002	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1986	удовл.	2011	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
74	ПС 110 кВ Кострово	городской округ Сокольский, д. Кострово, д. 21	110/35/10	110	T-1	ТМТН-6300/110/35/10	110/35/10	6,3	1985	удовл.	2010	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1977	удовл.	2002	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
75	ПС 110 кВ Левобережная	Городецкий район, д. Заборово, д. 25	110/35/6	110	T-1	ТДТН-40000/110/35/6	110/35/6	40	2019	хор.	2044	-	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-40000/110/35/6	110/35/6	40	1977	удовл.	2002	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
76	ПС 110 кВ Малаховская	Городецкий район, г. Заволжье, ул. Баумана, д. 45	110/27,5/6	110	T-1	ТДН-10000/110/6	110/6	10	1976	удовл.	2001	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТНГЭ-31500/110/27,5/6	110/27,5/6	31,5	1960	удовл.	1985	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
77	ПС 35 кВ Марковская	Городецкий район, д. Коробово, д. 47	35/6	35	T-1	ТМ-3200/35/6	35/6	3,2	1950	удовл.	1975	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/6	35/6	4	1984	удовл.	2009	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
78	ПС 110 кВ Пестовская	Городецкий район, г. Заволжье, пр. Мира, д. 42 а	110/6	110	T-1	ТДН-10000/110/6	110/6	10	1978	удовл.	2003	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТД-16000/110/10/6	110/6	16	1963	удовл.	1988	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
79	ПС 35 кВ Пуреховская	городской округ Чкаловск, с. Пурех, ул. Ленина, д. 4 а	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1970	удовл.	1995	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1973	удовл.	1998	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
80	ПС 35 кВ Сицкая	городской округ Чкаловск, с. Сицкое, ул. Парковая, д. 1 а	35/10	35	T-1	ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1990	удовл.	2015	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-5600/35/10	35/10	5,6	1951	удовл.	1976	2020	Филиал "Нижновэнерго"

													ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
81	ПС 110 кВ Сокольская	пос. Сокольское, ул. Лесная, д. 10 а	110/35/10	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1974	удовл.	1999	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1982	удовл.	2007	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
82	ПС 35 кВ Сухоноска	Ковернинский район, д. Сухоноска, д. 12	35/10	35	T-1	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1985	удовл.	2010	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1985	удовл.	2010	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
83	ПС 35 кВ Тарасовская	Ковернинский район, д. Тарасово, ул. Профсоюзная, д. 26	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1968	удовл.	1993	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1972	удовл.	1997	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
84	ПС 35 кВ Узла	Городецкий район, с. Смольки, ул. Новая, д. 10	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1986	удовл.	2011	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1989	удовл.	2014	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
85	ПС 110 кВ Чернораменская	Балахнинский район, пос. Гидроторф, ул. Административная, д. 20 а	110/10	110	T-1	ТДН-16000/110/10	110/10	16	1980	удовл.	2005	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-16000/110/10	110/10	16	1981	удовл.	2006	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
86	ПС 110 кВ Чистовская	городской округ Чкаловск, пос. Чистое, ул. Поселковая, д. 1 в	110/35/6	110	T-1	ТДТГ-10000/110/35/6	110/35/6	10	1961	удовл.	1986	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-10000/110/35/6	110/35/6	10	1967	удовл.	1992	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
87	ПС 35 кВ Чкаловская	г. Чкаловск, ул. Нахимова, д. 18 а	35/10	35	T-1	ТМН-10000/35/10	35/10	10	1983	удовл.	2008	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДНС-10000/35/10	35/10	10	1982	удовл.	2007	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
88	ПС 110 кВ Западная (Т-1, Т-2)	Нижегородская обл., г. Дзержинск, ул. Бутлерова, д. 42А	110/10/6	110	T-1	ТДТГ-31500/110/35/6	110/35/6	31,5	1956	удовл.	1981	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТНГ-31500/110/35/6	110/35/6	31,5	1962	удовл.	1987	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

													Приволжья"
	ПС 110 кВ Западная (Т-3, Т-4)				Т-3	ТРДН-40000/110/10/10	110/10/10	40	2008	хор.	2033	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					Т-4	ТРДН-40000/110/10/10	110/10/10	40	2008	хор.	2033	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
89	ПС 110 кВ Дзержинская	Нижегородская обл., г. Дзержинск, пр-т Ленина, д. 108	110/35/6	110	Т-1	ТДТН-31500/110/35/6	110/35/6	31,5	1965	удовл.	1990	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					Т-2	ТДТН-31500/110/35/6	110/35/6	31,5	1963	удовл.	1988	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
90	ПС 110 кВ Городская (Т-1, Т-2, Т-3)	Нижегородская обл., г. Дзержинск, ул. Патоличева, в 200м севернее бани "Бодрость"	110/10/6	110	Т-1	ТРДН-25000/110/10/6	110/10/6	25	1986	удовл.	2011	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					Т-2	ТРДН-25000/110/10/6	110/10/6	25	2008	хор.	2033	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					Т-3	ТДН-16000/110/10	110/10	16	1990	хор.	2015	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
91	ПС 110 кВ Смолино	Нижегородская обл., Володарский р-он, п. Смолино, напротив комендатуры в/ч	110/35/10	110	Т-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1970	удовл.	1995	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					Т-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1970	удовл.	1995	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
92	ПС 110 кВ Комплекс	Нижегородская обл., Володарский р-он, п. Ильиногорск, промрайон, промплощадка № 2, Золинское шоссе, объект № 8	110/35/10	110	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/10	16	1979	удовл.	2004	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/10	16	1976	удовл.	2001	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
93	ПС 110 кВ Сейма ПТФ	Нижегородская обл., Володарский р-он, г. Володарск, ул. Лядова 111	110/35/10	110	Т-1	ТДТН-25000/110/35/10	110/35/10	25	1989	удовл.	2014	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					Т-2	ТДТН-25000/110/35/10	110/35/10	25	1990	удовл.	2015	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
94	ПС 35 кВ Ильино	Нижегородская обл., Володарский р-он, п. Ильиногорск, промрайон, промплощадка № 2, Золинское шоссе, объект № 1	35/10	35	Т-1	ТМ-6300/35/10	35/10	6,3	1973	удовл.	1998	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					Т-2	ТМ-6300/35/10	35/10	6,3	1973	удовл.	1998	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

95	ПС 35 кВ Фролищи	Нижегородская обл., Володарский р-он, п. Фролищи, ул. Советская, д. 36	35/6	35	T-1	ТМН-2500/35/6	35/6	2,5	1972	удовл.	1997	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/6	35/6	2,5	1983	удовл.	2008	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
96	ПС 110 кВ Доскино	Нижний Новгород, Автомобильный р-он, п. Совхоз Доскино, ул. Заслонова	110/10	110	T-1	ТДТН- 16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1985	удовл.	2010	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН- 10000/110/10	110/10	10	1966	удовл.	1991	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
97	ПС 110 кВ Воротынец	Воротынский район, р.п. Воротынец, ул. Пушкина, д. 1а	110/35/6	110	T-1	ТДТН- 25000/110/35/6	110/35/ 6	25	1971	удовл.	1996	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 25000/110/35/6	110/35/ 6	25	1973	удовл.	1998	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
98	ПС 110 кВ Лысково	город Лысково, улица Мичурина, д. 67	110/10/6	110	T-1	ТДНГ- 20000/110/6	110/6	20	1971	удовл.	1996	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН- 25000/110/6	110/6	25	1973	удовл.	1998	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТМ-6300/10/6	10/6	6,3	2001	хор.	2026	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-4	ТМ-5600/10/6	10/6	5,6	1954	удовл.	1979	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
99	ПС 110 кВ Нива	Лысковский район, п. Нива	110/10	110	T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1978	удовл.	2003	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМТН- 6300/110/35/10	110/35/ 10	6,3	1978	удовл.	2003	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
100	ПС 110 кВ Просек	Лысковский район, с. Просек, ул. Магистральная, д. 1, корпус 1	110/10	110	T-1	ТМТГ- 5600/110/35/10	110/35/ 10	5,6	1956	удовл.	1981	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
101	ПС 110 кВ Варганы	Лысковский район, с. Варганы	110/10	110	T-1	ТМ-6300/110/10	110/10	6,3	1968	удовл.	1993	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН- 6300/110/10	110/10	6,3	1993	удовл.	2018	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
102	ПС 110 кВ Покров Майдан	Воротынский район, с. Покров Майдан, ул. Школьная, д. 1а	110/10	110	T-1	ТМН- 2500/110/10	110/10	2,5	1974	удовл.	1999	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

					T-2	ТМН-2500/110/10	110/10	2,5	1984	удовл.	2009	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
103	ПС 110 кВ Мешиха	Кстовский район, деревня Мешиха, у нефтеперекачивающей станции	110/10	110	T-1	ТРДН-25000/110/10	110/10	25	1980	удовл.	2005	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРДН-25000/110/10	110/10	25	1980	удовл.	2005	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
104	ПС 110 кВ Дальнее Константиново	Дальнеконстантиновск ий район, село Богоявление, улица Шоссейная, д. 174	110/35/10	110	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1980	удовл.	2005	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1978	удовл.	2003	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
105	ПС 110 кВ Федяково	Кстовский район, на развилке дорог "Саранск-Казань"- "Н.Новгород-Казань", в непосредственной близости с.Большая Ельня	110/6	110	T-1	ТРДН-25000/110/6/6	110/6/6	25	2008	хор.	2033	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРДН-25000/110/6/6	110/6/6	25	2008	хор.	2033	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
106	ПС 110 кВ Работки	Кстовский район, с.Работки	110/35/10	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1986	удовл.	2011	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1974	удовл.	1999	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
107	ПС 110 кВ Подлесово	Кстовский район, с. Подлесово	110/10	110	T-1	ТМН-2500/110/10	110/10	2,5	1974	удовл.	1999	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/110/10	110/10	2,5	1974	удовл.	1999	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
108	ПС 110 кВ Безводное	Кстовский район, с.Безводное	110/10	110	T-1	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1984	удовл.	2009	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1984	удовл.	2009	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
109	ПС 35 кВ Большое Мурашкино	Большемурашкинский район, р.п. Большое Мурашкино	35/10	35	T-1	ТМ-7500/35/10	35/10	7,5	2004	хор.	2029	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДНС-10000/35/10	35/10	10	2004	хор.	2029	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
110	ПС 35 кВ Васильсурск	Воротынский район, с.Васильсурск	35/10	35	T-1	ТМ-1800/35/10	35/10	1,8	1968	удовл.	1993	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

111	ПС 35 кВ НИРФИ	Воротынский район, полигон НИРФИ	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1977	удовл.	2002	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1977	удовл.	2002	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
112	ПС 35 кВ Фокинская низина-2	Воротынский район, с. Фокино	35/10	35	T-1	ТМН-1600/35/6	35/6	1,6	1986	удовл.	2011	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
113	ПС 35 кВ Рождественно	Большемурашкинский район, с.Рождественно	35/10	35	T-1	ТМН-1600/35/10	35/10	1,6	1987	удовл.	2012	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-1800/35/10	35/10	1,8	1970	удовл.	1995	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
114	ПС 35 кВ Григорово	Большемурашкинский район, с.Григорово	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1990	удовл.	2015	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1990	удовл.	2015	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
115	ПС 35 кВ Западная	г.Кстово, ул.Магистральная у автостанции,	35/6	35	T-1	ТДНС- 16000/35/6	35/6	16	2008	хор.	2033	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДНС- 16000/35/6	35/6	16	2008	хор.	2033	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
116	ПС 35 кВ Кстовская	г.Кстово, ул.Береговая, у хлебной базы	35/6/0,4	35	T-1	ТДНС- 10000/35/6	35/6	10	1971	удовл.	1996	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-630/35/0,4	35/0,4	0,63	1979	удовл.	2004	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТМ-1000/35/0,4	35/0,4	1	2008	хор.	2033	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
117	ПС 35 кВ Восточная	г.Кстово, ул.Чернышевского	35/6	35	T-1	ТДНС- 16000/35/6	35/6	16	2014	хор.	2039	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДНС- 16000/35/6	35/6	16	2014	хор.	2039	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
118	ПС 35 кВ Береговая	Кстовский район, с.Великий Враг, на территории нефтебазы	35/10/6	35	T-1	ТМ-3200/35/6	35/6	3,2	1956	удовл.	1981	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-1600/35/6	35/6	1,6	1976	хор.	2001	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТМ-1000/35/10	35/10	1	1957	удовл.	1982	2021	Филиал "Нижновэнерго"

													ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
119	ПС 35 кВ Ветчак	Кстовский район, д.Ветчак	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1977	удовл.	2002	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1984	удовл.	2009	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
120	ПС 35 кВ Мокрое	Кстовский район, с.Большое Мокрое	35/6	35	T-1	ТДНС-10000/35/6	35/6	10	2008	хор.	2033	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДНС-10000/35/6	35/6	10	2011	хор.	2036	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
121	ПС 35 кВ Чернуха	Кстовский район, с.Чернуха	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1970	удовл.	1995	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1970	удовл.	1995	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
122	ПС 35 кВ Константиново-5	Дальнеконстантиновский район, в двухстах метрах южнее ж/д станции Сенчуга	35/10	35	T-1	ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1971	удовл.	1996	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1971	удовл.	1996	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
123	ПС 35 кВ Прокошево	Кстовский район, д.Прокошево	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1974	удовл.	1999	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1974	удовл.	1999	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
124	ПС 35 кВ Сельхозтехника	Дальнеконстантиновский район, р.п. Дальнее Константиново, ул.Шоссейная, д.4а	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1971	удовл.	1996	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1971	удовл.	1996	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
125	ПС 35 кВ Чернышха	Кстовский район, д.Чернышха	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1979	удовл.	2004	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1979	удовл.	2004	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
126	ПС 35 кВ Запрудное	Кстовский район, с. Запрудное	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1983	удовл.	2008	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-1800/35/10	35/10	1,8	1969	удовл.	1994	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

													Приволжья"
127	ПС 35 кВ Помра	Дальнеконстантиновский район, с. Помра	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1993	удовл.	2018	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-3200/35/10	35/10	3,2	1947	хор.	1972	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
128	ПС 35 кВ Игумново	Кстовский район, д.Игумново	35/10	35	T-1	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1993	удовл.	2018	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1993	удовл.	2018	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
129	ПС 35 кВ ДОЗ-2	г.Кстово, ул. 1 Мая	35/6	35	T-1	ТМ-2500/35/6	35/6	2,5	1990	удовл.	2015	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/6	35/6	4	1987	удовл.	2012	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
130	ПС 110 кВ Павлово	г.Павлово, ул.Чкалова, д.52	110/35/6	110	T-1	ТДТГ-20000/110/35/6	110/35/6	20	1957	удовл.	1982	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-25000/110/35/6	110/35/6	25	1996	хор.	2021	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
131	ПС 110 кВ Таремская	Павловский район, д. Долгово, д.16	110/6	110	T-1	ТМН-6300/110/6	110/6	6,3	1973	удовл.	1998	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-6300/110/6	110/6	6,3	1973	удовл.	1998	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
132	ПС 110 кВ Ворсма	г.Ворсма, ул.Ленина, д.2д	110/6	110	T-1	ТДН-16000/110/6	110/6	16	1972	удовл.	1997	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-16000/110/6	110/6	16	1993	удовл.	2018	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
133	ПС 110 кВ Ясеневская	Павловский район, д.Ясенцы, д.132	110/6	110	T-1	ТДН-10000/110/6	110/6	10	1977	хор.	2002	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/6	110/6	10	1966	удовл.	1991	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
134	ПС 110 кВ Тумботино	Павловский район, п.Тумботино, ул. Чкалова, д. 176	110/6	110	T-1	ТДН-10000/110/6	110/6	10	1969	удовл.	1994	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/6	110/6	10	1969	удовл.	1994	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

135	ПС 110 кВ Степаньково	Павловский район, поселок нефтяников, НПС "Степаньково"	110/10/6	110	T-1	ТДТН- 25000/110/10/6	110/10/ 6	25	1982	удовл.	2007	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 25000/110/10/6	110/10/ 6	25	1983	удовл.	2008	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
136	ПС 35 кВ Горбатовская	Павловский район, г.Горбатов, ул.Полевая, д.3а	35/6	35	T-1	ТМ-3200/35/6	35/6	3,2	1937	удовл.	1962	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/6	35/6	4	1996	хор.	2021	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
137	ПС 35 кВ Вареж	Павловский район, д.Криуша, д.55	35/6	35	T-1	ТМН-4000/35/6	35/6	4	1996	хор.	2021	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-3200/35/6	35/6	3,2	1983	удовл.	2008	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
138	ПС 110 кВ Буревестник	Богородский район, п. Буревестник, ул.Энергетиков, д.2	110/10	110	T-1	ТДН-25000/110	110/10	25	2019	хор.	2044	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН- 16000/110/10	110/10	16	1983	удовл.	2008	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
139	ПС 110 кВ Богородская	г.Богородск, ул.Северная, д.2а	110/6	110	T-1	ТДНГ- 15000/110/6	110/6	15	1954	удовл.	1979	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДНГ- 15000/110/6	110/6	15	1963	удовл.	1988	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
140	ПС 110 кВ Кожевнная	г.Богородск, ул. Заводская, д.4А	110/35/6	110	T-1	ТДТН- 16000/110/35/6	110/35/ 6	16	1989	удовл.	2014	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 25000/110/35/6	110/35/ 6	25	2015	хор.	2040	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
141	ПС 35 кВ Куликово	Богородский район, д.Куликово	35/10	35	T-1	ТМ-3200/35/10	35/10	3,2	1967	удовл.	1992	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1989	удовл.	2014	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
142	ПС 35 кВ Хвощевка	Богородский район, с.Хвощевка, ул.Овражная, д.б	35/10	35	T-1	ТМ-1800/35/10	35/10	1,8	1964	удовл.	1989	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1990	хор.	2015	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
143	ПС 35 кВ	Богородский район,	35/6	35	T-1	ТМН-2500/35/6	35/6	2,5	1989	удовл.	2014	2020	Филиал "Нижновэнерго"

	Ушаково	д.Ушаково, ул.Юбилейная, 1а											ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/6	35/6	2,5	1989	удовл.	2014	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
144	ПС 35 кВ Оранки	Богородский район, с. Оранки	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1991	удовл.	2016	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1970	удовл.	1995	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
145	ПС 110 кВ Красные Баки	Краснобаковский р-н, п.Ветлужский, ул. О.Кошевого, д.№20	110/10	110	T-1	ТДН- 10000/110/10	110/10	10	1966	удовл.	1991	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН- 10000/110/10	110/10	10	1974	удовл.	1999	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
146	ПС 110 кВ Шеманиха	Краснобаковский р-н, п.Шеманиха, ул. Дальняя, д.№15а	110/10	110	T-1	ТМН- 2500/110/10	110/10	2,5	1968	удовл.	1993	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
147	ПС 110 кВ Зубилиха	Краснобаковский р-н, с.Зубилиха	110/10	110	T-1	ТМН- 2500/110/10	110/10	2,5	1977	удовл.	2002	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН- 2500/110/10	110/10	2,5	1979	удовл.	2004	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
148	ПС 110 кВ Варнавино	п.Варнавино, ул.Заречная- Подстанция, д.№5	110/35/10	110	T-1	ТМТН- 6300/110/35/10	110/35/ 10	6,3	1987	удовл.	2012	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМТН- 6300/110/35/10	110/35/ 10	6,3	1988	удовл.	2013	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
149	ПС 35 кВ Воздвиженская	Воскресенский р-н, с.Воздвиженское, ул.Лесная, д.№1	35/10	35	T-1	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1984	удовл.	2009	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1992	удовл.	2017	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
150	ПС 35 кВ Лапшанга	Варнавинский р-н, п.Северный, ул. Молодежная, д.№24	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1973	удовл.	1998	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-1000/35/10	35/10	1	1968	удовл.	1993	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
151	ПС 35 кВ Югары	Варнавинский р-н, д.Югары, д.№43	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1974	удовл.	1999	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-1800/35/10	35/10	1,8	1935	удовл.	1960	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

													Приволжья"
152	ПС 35 кВ Лесной Курорт	Краснобаковский р-н, п. Лесной Курорт	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1976	удовл.	2001	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
153	ПС 35 кВ Носовая	Краснобаковский р-н, с.Носовая	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1982	удовл.	2007	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
154	ПС 35 кВ Петушиха	Варнавинский р-н, д.Петушиха, д.№33	35/10	35	T-1	ТМН-1600/35/10	35/10	1,6	1991	удовл.	2016	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-1600/35/10	35/10	1,6	1991	удовл.	2016	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
155	ПС 110 кВ Моховые Горы	г. Бор, ул. Гогрэс, д.№3а	110/35/6	110	T-1	ТДТН-31500/110/35/6	110/35/6	31,5	1969	удовл.	1994	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-40000/110/35/6	110/35/6	40	1992	хор.	2017	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
156	ПС 110 кВ Останкино	городской округ город Бор, п.Чистое Борское, ул. Первомайская, д.№76	110/35/6	110	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/10	16	1983	удовл.	2008	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-16000/110/35/6	110/35/6	16	1974	удовл.	1999	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТМ-3200/35/6	35/6	3,2	1950	удовл.	1975	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
157	ПС 110 кВ Линда	городской округ город Бор, на расстоянии 0,3км от северной окраины с.Линда	110/35/10	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1972	удовл.	1997	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1984	удовл.	2009	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
158	ПС 110 кВ Ситники	городской округ город Бор, п.Ситники, участок №1 за №92	110/35/10	110	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110/35/10	25	1988	удовл.	2013	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110/35/10	25	1988	удовл.	2013	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
159	ПС 110 кВ Толоконцево	городской округ город Бор, п.Неклюдово, ул. Потемино, д.№16	110/6	110	T-1	ТДН-16000/110/6	110/6	16	2019	хор.	2044	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
160	ПС 110 кВ Кварц	г.Бор, у деревни Горелово	110/10	110	T-1	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1981	удовл.	2006	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

161	ПС 35 кВ Каликино	городской округ город Бор, д.Запрудное, ул.Энергетиков, д.№5/5	35/10	35	T-1	ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1989	удовл.	2014	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1989	удовл.	2014	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
162	ПС 35 кВ Чистое Поле	городской округ город Бор, п.Чистое Поле, №269	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1979	удовл.	2004	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1983	удовл.	2008	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
163	ПС 35 кВ Ивановская	городской округ город Бор, п/о Плотинка, д. Плотинка, в юго- западное направление, на расстоянии 450м от автобусной остановки д. Плотинка	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1981	удовл.	2006	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
164	ПС 35 кВ СТ-36	городской округ город Бор, п.Большеорловское, ул.Горького, д.№1а	35/6	35	T-1	ТМ-1800/35/6	35/6	1,8	1951	удовл.	1976	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-1000/35/6	35/6	1	1949	хор.	1974	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
165	ПС 35 кВ Керженец	городской округ город Бор, п.Керженец, ул.Полевая, д.№1в	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1990	удовл.	2015	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
166	ПС 35 кВ Память Парижской Коммуны	городской округ город Бор, п. Память Парижской Коммуны, ул.Садовая, д. №42	35/6	35	T-1	ТМН-2500/35/6	35/6	2,5	1987	удовл.	2012	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	36.5Т76/62	35/6	3,2	1957	удовл.	1982	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
167	ПС 35 кВ Кузьмияр	Воротынский р-н, с.Кузьмияр	35/10	35	T-1	ТАМ-1800/35/10	35/10	1,8	1965	удовл.	1990	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
168	ПС 35 кВ Валки	Лысковский р-н, с. Валки	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1985	удовл.	2010	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1966	удовл.	1991	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
169	ПС 35 кВ Каменка	Воротынский р-н, с.Каменка, ул.Колхозная	35/10	35	T-1	ТМ-1800/35/10	35/10	1,8	1958	удовл.	1983	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1985	удовл.	2010	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

170	ПС 110 кВ Воскресенская	р.п. Воскресенское, ул. Октябрьская, д. №33	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1986	удовл.	2011	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1969	удовл.	1994	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
171	ПС 110 кВ Сухобезводное	городской округ Семеновский, п. Сухобезводное, ул. 2- я Лесная, д. №24	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1969	удовл.	1994	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1984	удовл.	2009	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
172	ПС 110 кВ Боковая	городской округ Семеновский, д. Овсянка, д. №103а	110/10	110	T-1	ТМН- 6300/110/10	110/10	6,3	1992	удовл.	2017	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
173	ПС 110 кВ Зиновьево	городской округ Семеновский, д. М. Зиновьево, д. №238	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1991	удовл.	2016	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1992	удовл.	2017	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
174	ПС 110 кВ Шалдеж	городской округ Семеновский, д. Шалдеж, ул. Придорожная, д. №8	110/10	110	T-1	ТМН- 2500/110/10	110/10	2,5	1986	удовл.	2011	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН- 6300/110/10	110/10	6,3	1990	удовл.	2015	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
175	ПС 35 кВ Демидовская	городской округ Семеновский, п. Керженец, ул. Рабочая, д. №37	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1984	удовл.	2009	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1984	удовл.	2009	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
176	ПС 35 кВ Ильино- Заборская	городской округ Семеновский, с. И. Заборское, ул. Пушкина, д. №59	35/10	35	T-2	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1977	удовл.	2002	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
177	ПС 35 кВ Перелаз	городской округ Семеновский, д. Перелаз, д. №1	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1978	удовл.	2003	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
178	ПС 35 кВ Хahalы	городской округ Семеновский, с. Хahalы, ул. Заводская, д. №26	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1978	удовл.	2003	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
179	ПС 35 кВ Марково	Воскресенский р-н, д. Завод, ул. Лесная, д. №30Б	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1982	удовл.	2007	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
180	ПС 35 кВ Плюхино	городской округ Семеновский,	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1989	удовл.	2014	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и

		д.Плюхино, д.№52											Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1989	удовл.	2014	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
181	ПС 35 кВ Сысуево	Воскресенский р-н, п.Сысуево, ул.Полевая, д.№6	35/10	35	T-1	ТАМ-1800/35/10	35/10	1,8	1954	удовл.	1979	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
182	ПС 110 кВ Пильна	Нижегородская обл., р.п.Пильна, ул.Колхозная, 132.	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1985	удовл.	2010	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1975	удовл.	2000	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
183	ПС 110 кВ Салганы	Нижегородская обл., Краснооктябрьский р- н, с.Салганы, ул.1Мая, 132.	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1969	удовл.	1994	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1972	удовл.	1997	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
184	ПС 110 кВ Кузьминка	Нижегородская обл., Краснооктябрьский район, д.Кузьминка, ул.Колхозная, 1.	110/10	110	T-1	ТМН- 6300/110/10	110/10	6,3	1990	удовл.	2015	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМТГ- 5600/110/35/10	110/35/ 10	5,6	1960	удовл.	1985	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
185	ПС 110 кВ Строительная	Нижегородская обл., г.Сергач, пос.Юбилейный, 49	110/10	110	T-1	ТМН- 6300/110/10	110/10	6,3	1982	удовл.	2007	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
186	ПС 110 кВ Андреевская	Нижегородская обл., Сергачский р-н, с.Андреевка, промплощадка №2.	110/10	110	T-1	ТАМГ- 2500/110/10	110/10	2,5	1973	удовл.	1998	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН- 6300/110/10	110/10	6,3	1983	удовл.	2008	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
187	ПС 110 кВ Бутурлино	Нижегородская обл., р.п.Бутурлино, ул.Ленина, 273А.	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1981	удовл.	2006	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1990	удовл.	2015	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
188	ПС 110 кВ Сеченово	Нижегородская обл., п. Сеченово, ул. Кооперативная 170	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1983	удовл.	2008	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1991	удовл.	2016	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
189	ПС 110 кВ Спасское	Нижегородская обл., Спасский район, село Спасское, улица	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1975	удовл.	2000	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

		Новая,17			T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1977	удовл.	2002	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
190	ПС 35 кВ Петряксы	Нижегородская обл., Пильнинский р-н, с.Петряксы, ул.Подстанция, 1.	35/10	35	T-1	ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1990	удовл.	2015	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-7500/35/10	35/10	7,5	1957	удовл.	1982	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
191	ПС 35 кВ Талызино	Сеченовский р-он, с. В. Талызино, ул. Комсомольская 155	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1988	удовл.	2013	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1988	удовл.	2013	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
192	ПС 35 кВ Сурадеevo	Нижегородская обл., Бутурлинский р-н, с.Сурадеevo, д.36	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1981	удовл.	2006	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
193	ПС 35 кВ Лопатино	Нижегородская обл., Сергачский р-н, с.Лопатино, промплощадка №1	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1981	удовл.	2006	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
194	ПС 35 кВ Бортсурманы	Нижегородская обл., Пильнинский р-н, с.Бортсурманы	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1979	удовл.	2004	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
195	ПС 35 кВ Ратово	Нижегородская обл., Сеченовский район, с.Ратово	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1975	удовл.	2000	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
196	ПС 35 кВ Ушаково	Нижегородская обл., Гагинский р-н, с.Ушаково, ул.Курмыш, 46А	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1982	удовл.	2007	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
197	ПС 35 кВ Юрьево	Нижегородская обл., Гагинский р-н, с.Калинино, ул.Полевая, 3.	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1981	удовл.	2006	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
198	ПС 35 кВ Беловка	Нижегородская обл., Пильнинский р-н, с.Беловка	35/10	35	T-1	ТАМ-1800/35/10	35/10	1,8	1983	удовл.	2008	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1985	удовл.	2010	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
199	ПС 35 кВ Каменищи	Нижегородская обл., Бутурлинский р-н, с.Каменищи, ул.Молодежная, д. 18А	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1982	удовл.	2007	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
200	ПС 110 кВ Гагино	Нижегородская обл., Гагинский район, с.Гагино,	110/35/10	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1990	удовл.	2015	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

		ул.Энергетиков, 12Б			T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1990	удовл.	2015	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
201	ПС 110 кВ Медяны	Нижегородская обл., Краснооктябрьский р-н, с.Медяна, ул.Новая линия, 78	110/10	110	T-1	ТМН-2500/110/10	110/10	2,5	1991	удовл.	2016	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/110/10	110/10	2,5	1991	удовл.	2016	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
202	ПС 110 кВ Ачка	Нижегородская обл., Сергачский р-н, с.Ачка, промплощадка №1	110/10	110	T-1	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1992	удовл.	2017	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1993	удовл.	2018	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
203	ПС 110 кВ Полюс	Нижегородская обл., г.Сергач, ул.Выездная, 16А	110/10	110	T-1	ТМН-6300/110/10	110/10	6,3	1980	удовл.	2005	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-6300/110/10	110/10	6,3	1981	удовл.	2006	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
204	ПС 110 кВ Княгинино	г.Княгинино, ул. Производственная 12А	110/35/10	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1965	удовл.	1990	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТГ-10000/110/35/10	110/35/10	10	1959	удовл.	1984	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
205	ПС 110 кВ Возрождение	Нижегородская обл. Княгининский район, село Возрождение	110/10	110	T-1	ТМ-6300/110/10	110/10	6,3	1992	удовл.	2017	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-6300/110/10	110/10	6,3	1993	удовл.	2018	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
206	ПС 35 кВ Арья	Уренский р-н, п. Арья, ул. Железнодорожная, д. 5	35/10	35	T-1	ТМН-6300/35/10	35/10	6,3	1981	удовл.	2006	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
207	ПС 35 кВ Бельшево	Велужский р-н, западнее с. Бельшево	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1982	удовл.	2007	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
208	ПС 110 кВ Вахтан	городской округ Шахунья, п. Вахтан, ул. Ломоносова, д. 56	110/10	110	T-1	ТМ-6300/110/10	110/10	6,3	1966	удовл.	1991	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1982	удовл.	2007	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
209	ПС 110 кВ Велуга	Велужский р-н, г. Велуга, территория ПС за д. 2А	110/35/10	110	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/10	16	1977	удовл.	2002	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-	110/35/	10	1970	удовл.	1995	2022	Филиал "Нижновэнерго"

						10000/110/35/10	10						ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
210	ПС 110 кВ Гагаринская	городской округ Шахунья, г. Шахунья, п. Кирпичный, д. 1А	110/35/10	110	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/10	16	1971	удовл.	1996	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
211	ПС 35 кВ Калинино	Ветлужский р-н, р. п. им. М.И. Калинина, ул. Кирова, д. 53 А	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1981	удовл.	2006	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-5600/35/10	35/10	5,6	1965	удовл.	1990	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
212	ПС 110 кВ Карпуниха	Уренский р-н, с. Карпуниха, ул. Сергея Махалова, д. 1А	110/10	110	T-1	ТМТГ-5600/110/35/10	110/35/10	5,6	1968	удовл.	1993	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
213	ПС 110 кВ Миино	Ветлужский р-н, восточнее д. Миино	110/10	110	T-1	ТМН-2500/110/10	110/10	2,5	1990	удовл.	2015	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/110/10	110/10	2,5	1991	удовл.	2016	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
214	ПС 35 кВ Ошминская	Тоншаевский р-н, с. Ошминское, ул. Центральная, д. 2В	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1975	удовл.	2000	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
215	ПС 35 кВ Пакали	Тонкинский р-н, с. Пакали, ул. Центральная, д. 1А	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1982	удовл.	2007	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-1800/35/10	35/10	1,8	1950	удовл.	1975	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
216	ПС 110 кВ Пижма	Тоншаевский р-н, п. Пижма, ул. Гоголя, д. 49	110/35/10	110	T-1	ТМТ-6300/110/35/10	110/35/10	6,3	1963	удовл.	1988	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМТ-6300/110/35/10	110/35/10	6,3	1966	удовл.	1991	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
217	ПС 110 кВ Роженцово	Шарангский р-н, с. Роженцово, ул. Заречная, д. 1 А	110/10	110	T-1	ТМН-2500/110 – 80 У1	110/35/10	2,5	1986	удовл.	2011	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
218	ПС 35 кВ Стрелица	Ветлужский р-н, с. Стрелица, д. 7А	35/10	35	T-1	ТМ-3200/35/10	35/10	3,2	1964	удовл.	1989	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
219	ПС 110 кВ Сява	городской округ Шахунья, п. Сява, ул. Подстанционная, д. 3	110/10	110	T-1	ТМ-6300/110/10	110/10	6,3	1966	удовл.	1991	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-6300/110/10	110/10	6,3	1972	удовл.	1997	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
220	ПС 110 кВ Тонкино	Тонкинский р-н, р. п. Тонкино, ул. Заречная,	110/35/10	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1968	удовл.	1993	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и

		д. 104											Приволжья"
					T-2	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/10	16	1992	удовл.	2017	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
221	ПС 35 кВ Тоншаево	Тоншаевский р-н, п. Тоншаево, ул. Центральная, д. 127А	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1951	удовл.	1976	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-1800/35/10	35/10	1,8	1949	удовл.	1974	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТМ-1800/35/10	35/10	1,8	1941	удовл.	1966	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
222	ПС 110 кВ Урень	Уренский р-н, д. Серово	110/35/10	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1972	удовл.	1997	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМТН-6300/110/35/10	110/35/10	6,3	1977	удовл.	2002	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1974	удовл.	1999	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
223	ПС 35 кВ Уста	Уренский р-н, п. Уста, ул. Байчикова, д. 6	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1974	удовл.	1999	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-1600/35/10	35/10	1,6	1983	хор.	2008	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
224	ПС 110 кВ Хмелевицы	городской округ Шахунья, с. Хмелевицы, ул. Автомобильная, д. 10А	110/10	110	T-1	ТМГ-5600/110/10	110/10	5,6	1970	удовл.	1995	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
225	ПС 35 кВ Чёрная	городской округ Шахунья, с. Чёрная, ул. Центральная, д. 108А	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1980	удовл.	2005	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
226	ПС 35 кВ Шайгино	Тоншаевский р-н, д. Лопатино, д. 20А	35/10	35	T-1	ТМН-1600/35/10	35/10	1,6	1983	удовл.	2008	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
227	ПС 110 кВ Шаранга	Шарангский р-н, р. п. Шаранга, ул. Советская д. 3	110/10	110	T-1	ТДН-16000/110/10	110/10	16	1982	удовл.	2007	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/10	110/10	10	1992	удовл.	2017	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
228	ПС 110 кВ Молитовская	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул.Электрическая, д.2Б	110/6	110	T-2	ТРДН-40000/110/6/6	110/6/6	40	1970	удовл.	1995	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

					T-3	ТРДН-32000/110/6/6	110/6/6	32	1966	удовл.	1991	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
229	ПС 110 кВ Кировская	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул. Ильменская, д.2В	110/6	110	T-1	ТДТГ-31500/110/35/6	110/35/6	31,5	1960	удовл.	1985	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТНГ-31500/110/35/6	110/35/6	31,5	1956	удовл.	1981	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
230	ПС 110 кВ Ленинская	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул. Глеба Успенского, д.1Б	110/6	110	T-1	ТРДН-25000/110/6/6	110/6/6	25	1994	удовл.	2019	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТД-16000/110/10/6	110/6	16	1963	удовл.	1988	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
231	ПС 110 кВ Спутник	г.Н.Новгород, Автозаводский р-он, ул. Коломенская д.8Б	110/6	110	T-1	ТРДН-25000/110/6/6	110/6/6	25	1994	хор.	2019	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРДН-32000/110/6/6	110/6/6	32	1968	хор.	1993	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
232	ПС 110 кВ Водозабор	г.Н.Новгород, Автозаводский р-он, ул. Шнитникова, д.19А	110/6	110	T-1	ТДН-1500/110/6	110/6	15	1966	удовл.	1991	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-16000/110/6	110/6	16	1977	удовл.	2002	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
233	ПС 110 кВ Соцгород	г.Н.Новгород, Автозаводский р-он, ул. Красных партизан, д.29	110/6	110	T-1	ТРДН-40/110	110/6	40	2018	хор.	2043	-	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРДН-40000/110/6/6	110/6/6	40	1975	удовл.	2000	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
234	ПС 110 кВ Свердловская	г.Н.Новгород, Советский р-он, ул. Ломоносова, д.12	110/10/6	110	T-1	ТРДН-63000/110/10/6	110/10/6	63	2006	хор.	2031	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРДН-63000/110/10/6	110/10/6	63	2006	хор.	2031	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТРД-32000/110/6/6	110/6/6	32	1962	удовл.	1987	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
235	ПС 110 кВ Мыза	г.Н.Новгород, Приокский р-он, ул. Шапошникова, д.№11Г	110/6	110	T-1	ТРДН-40000/110/6/6	110/6/6	40	2003	хор.	2028	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРДН-40000/110/6/6	110/6/6	40	1984	удовл.	2009	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
236	ПС 110 кВ	г.Н.Новгород,	110/6	110	T-1	ТДН-10000/110/6	110/6	10	1973	удовл.	1998	2021	Филиал "Нижовэнерго"

	Артемовская	Нижегород. р-он, Набережная Гребного канала, д.2А											ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/6	110/6	10	1973	удовл.	1998	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
237	ПС 110 кВ Печерская	г.Н.Новгород, Советский р-он, ул.Сусловой,д.23А	110/10/6	110	T-1	ТДТН- 25000/110/10/6	110/10/ 6	25	2013	хор.	2038	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 25000/110/10/6	110/10/ 6	25	2013	хор.	2038	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
238	ПС 110 кВ Приокская	г.Н.Новгород, Советский р-он, ул.Бекетова, д.3г	110/6	110	T-1	ТДНГ- 31500/110/6	110/6	31,5	1965	удовл.	1990	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДНГ- 31500/110/6	110/6	31,5	1962	удовл.	1987	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
239	ПС 110 кВ Кузнечиха	г.Н.Новгород, Приокский р-он., деревня Кузнечиха	110/10	110	T-1	ТРДН- 40000/110/10/10	110/10/ 10	40	2007	хор.	2032	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРДН- 40000/110/10/10	110/10/ 10	40	2007	хор.	2032	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
240	ПС 110 кВ Ольгино	г.Н.Новгород, Приокский р-он, Пр-т Гагарина, д.121А	110/6	110	T-1	ТДН-16000/110/6	110/6	16	1978	удовл.	2003	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-16000/110/6	110/6	16	1981	удовл.	2006	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
241	ПС 110 кВ Мигино	Нижегородская обл., Богородский р-он. п.Кудьма, Кудьминская пром. зона строения №1	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1979	удовл.	2004	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1979	удовл.	2004	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
242	ПС 110 кВ Ковалиха	г.Н.Новгород, Советский р-он, ул. Генкиной, д.110А	110/10/6	110	T-1	ТРДН- 32000/110/6/6	110/6/6	32	1968	удовл.	1993	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРДН- 40000/110/10/6	110/10/ 6	40	1980	удовл.	2005	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
243	ПС 110 кВ НИИТОП	г.Н.Новгород,Советски й р-он,ул. Ошарская, д.95А	110/10/6	110	T-1	ТРДН- 25000/110/10/6	110/10/ 6	25	2002	хор.	2027	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРНДЦН- 40000/25000/110/ 10/6	110/10/ 6	40	1986	хор.	2011	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
244	ПС 110 кВ Новосормовская	г.Н.Новгород, Московский р-он,	110/6	110	T-1	ТРНДЦН- 40000/25000/110/	110/6/6	40	1989	удовл.	2014	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и

		Проспект Героев , д.56А				6/6							Приволжья"
					T-2	ТРНДЦН- 40000/25000/110/ 6/6	110/6/6	40	1989	удовл.	2014	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
245	ПС 110 кВ Старосормовская	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, Переулоч Пензенский, д.17	110/6	110	T-1	S-W 32000/110/6	110/6	32	1961	удовл.	1986	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДГ-31500/110/6	110/6	31,5	1956	удовл.	1981	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
246	ПС 110 кВ Мещерская	г.Н.Новгород, Московский р-он, ул.Бурнаковская, д.2А	110/10/6	110	T-1	ТРДН- 25000/110/6/6	110/6/6	25	1982	удовл.	2007	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 25000/110/10/6	110/10/ 6	25	2016	хор.	2041	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
247	ПС 110 кВ Светлоярская	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, Ул.Мокроусова, д.2Б	110/6	110	T-1	ТРДН- 40000/110/6/6	110/6/6	40	1987	удовл.	2012	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРДН- 40000/110/6/6	110/6/6	40	1978	удовл.	2003	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
248	ПС 110 кВ Левинка	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, Ул.Щербакова, д.43 А	110/6	110	T-1	ТДН-16000/110/6	110/6	16	1975	удовл.	2000	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДГВ- 15000/110/6	110/6	15	1963	удовл.	1988	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
249	ПС 110 кВ Канавинская	г.Н.Новгород, Канавинский р-он, ул.Гордеевская, д.5Б	110/6	110	T-1	ТДН-31500/110/6	110/6	31,5	1968	удовл.	1993	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТРДН- 40000/110/6/6	110/6/6	40	1976	удовл.	2001	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
250	ПС 110 кВ Варя	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, ул.Коминтерна, 45	110/6	110	T-1	ТДН-16000/110/6	110/6	16	2008	хор.	2033	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-16000/110/6	110/6	16	2007	хор.	2032	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
251	ПС 110 кВ Стрелка	г.Н.Новгород, Канавинский р-он, ул.Сергея Акимова, 5б	110/10	110	T-1	ТРДН- 40000/110/10/10	110/10/ 10	40	2008	хор.	2033	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-1	ТРДН- 40000/110/10/10	110/10/ 10	40	2008	хор.	2033	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
252	ПС 110 кВ Кулебаки	г. Кулебаки, ул. Осипенко, 17б	110/35/6	110	T-1	ТДТН- 25000/110/35/6	110/35/ 6	25	1980	удовл.	2005	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

					T-2	ТДТН-25000/110/35/6	110/35/6	25	1986	удовл.	2011	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
253	ПС 110 кВ Навашино	г. Навашино, ул. Л. Толстого, 29	110/6	110	T-1	ТМГ-7500/110/6	110/6	7,5	1958	удовл.	1983	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМГ-7500/110/6	110/6	7,5	1958	удовл.	1983	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТДН-1500/110/6	110/6	15	1974	удовл.	1999	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
254	ПС 35 кВ Саваслейка	городской округ Кулебаки, в/ч 36797, ул. Новая	35/6	35	T-1	ТМН-10000/35/6	35/6	10	2009	хор.	2034	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-10000/35/6	35/6	10	2009	хор.	2034	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
255	ПС 35 кВ Родиониха	городской округ Навашинский, д. Родиониха, ул. Зеленая, 31а	35/6	35	T-1	ТМ-1600/35/6	35/6	1,6	1964	удовл.	1989	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-1600/35/6	35/6	1,6	1986	удовл.	2011	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
256	ПС 35 кВ Теша	городской округ Кулебаки, п. Молочная ферма, ул. Луговая, 26	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1969	удовл.	1994	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1979	удовл.	2004	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
257	ПС 110 кВ Гремячево	городской округ Кулебаки, р.п. Гремячево, ул. Мира 10	110/35/10/6	110	T-1	ТДТН-16000/110/35/6	110/35/6	16	1972	удовл.	1997	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-25000/110/35/6	110/35/6	25	1980	удовл.	2005	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-3	ТМ-3200/6/10	6/10	3,2	1972	удовл.	1997	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
258	ПС 35 кВ Мухтолово	Ардатовский район, п. Мухтолово, ул. Центральный переулок, зд. 33	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1970	удовл.	1995	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-3200/35/10	35/10	3,2	1947	удовл.	1972	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
259	ПС 110 кВ Выкса	г. Выкса, ул. Жилкооперации, здание №22	110/6	110	T-1	ТДНГ-31500/110/6	110/6	31,5	1964	удовл.	1989	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДНГ-	110/6	31,5	1967	удовл.	1992	2021	Филиал "Нижновэнерго"

						31500/110/6							ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
260	ПС 110 кВ Змейка	городской округ город Выкса, Проммикрорайон №11, здание №64	110/35/6	110	T-1	ТДТН- 16000/110/35/6	110/35/ 6	16	1977	удовл.	2002	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 16000/110/35/6	110/35/ 6	16	1978	удовл.	2003	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
261	ПС 110 кВ Досчатое	городской округ город Выкса, п. Досчатое, м- н Приокский, д.3	110/6	110	T-1	ТМ-6300/110/6	110/6	6,3	1969	удовл.	1994	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДН-10000/110/6	110/6	10	1974	удовл.	1999	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
262	ПС 35 кВ Дружба	городской округ город Выкса, Проммикрорайон №11, здание №44	35/6	35	T-1	ТМН-6300/35/6	35/6	6,3	1979	удовл.	2004	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-6300/35/6	35/6	6,3	1979	удовл.	2004	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
263	ПС 35 кВ Новодмитриевка	городской округ город Выкса, с. Новодмитриевка, ул. Песчанная, д.1	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1978	удовл.	2003	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1988	удовл.	2013	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
264	ПС 35 кВ Новая	городской округ город Выкса, д. Новая, ул. Заречная, д. 66	35/10	35	T-1	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1979	удовл.	2004	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
265	ПС 35 кВ Сноведь	городской округ город Выкса, с. Сноведь, ул. Базарная, д. 26	35/10	35	T-1	ТМН-1600/35/10	35/10	1,6	1986	удовл.	2011	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
266	ПС 35 кВ Виля	г.о.г. Выкса, р.п. Виля, ул. Папанина, д.№101	35/6	35	T-1	ТМН-4000/35/6	35/6	4	2016	хор.	2041		Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
267	ПС 110 кВ Дивеево	с. Дивеево, ул. Заречная, 1в	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1972	удовл.	1997	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 16000/110/35/10	110/35/ 10	16	1985	удовл.	2010	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
268	ПС 110 кВ Жемчуг	р.п. Вознесенское, ул. Восточная, 56	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1985	удовл.	2010	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1985	удовл.	2010	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
269	ПС 110 кВ Сапфир	п. Ардаатов, ул. Энергетиков, д.2	110/35/10	110	T-1	ТДТН- 10000/110/35/10	110/35/ 10	10	1993	удовл.	2018	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и

													Приволжья"
					T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	10	1993	удовл.	2018	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
270	ПС 110 кВ Новосельская	Пересечение дорог: Вознесенск-Бутаково, Вознесенск-Криуша	110/10	110	T-1	ТМН-2500/110/10	110/10	2,5	1990	удовл.	2015	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/110/10	110/10	2,5	1990	удовл.	2015	2022	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
271	ПС 110 кВ Конново	Пересечение дорог: Ардатов-Арзамас, Стексово-Идеал	110/35/10	110	T-1	ТМТГ-7500/110/35/10	110/35/10	7,5	1960	удовл.	1985	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
272	ПС 35 кВ Стёксово	Ардатовский район, с. Стексово, ул. Колоскова 17	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1977	удовл.	2002	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
273	ПС 35 кВ Елизарьево	Дивеевский район, с. Елизарьево, ул. 9 Мая, 63	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1973	удовл.	1998	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1971	удовл.	1996	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
274	ПС 35 кВ Глухово	Дивеевский район, с. Глухово, ул. Почтовая 155	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1980	удовл.	2005	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1970	удовл.	1995	2024	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
275	ПС 35 кВ Нарышкино	Вознесенский район, с. Нарышкино, ул. Школьная	35/10	35	T-1	ТМН-2500/35/10	35/10	2,5	1983	удовл.	2008	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-1600/35/10	35/10	1,6	1981	удовл.	2006	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
276	ПС 110 кВ Вача	р.п. Вача, ул. Больничная, 27а	110/35/6	110	T-1	ТДТГ-10000/110/35/6	110/35/6	10	1962	удовл.	1987	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН-16000/110/35/6	110/35/6	16	1981	удовл.	2006	2021	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
277	ПС 110 кВ Турбенево	Вачский район, д. Турбенево, 61	110/35/6	110	T-1	ТДТН-10000/110/35/6	110/35/6	10	1960	удовл.	1985	2020	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
278	ПС 35 кВ Филинская	Вачский район, с. Филинское, ул. Советская, 29а	35/6	35	T-1	ТМН-4000/35/6	35/6	4	1991	удовл.	2016	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/6	35/6	4	1991	удовл.	2016	2023	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

279	ПС 35 кВ Беляйково	Вачский район, д. Беляйково, ул. Заводская, 26	35/6	35	T-1	ТМ-2500/35/6	35/6	2,5	1971	удовл.	1996	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМ-2500/35/6	35/6	2,5	1971	удовл.	1996	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
280	ПС 35 кВ Яковцево	Вачский район, с. Яковцево, ул. Школьная, 27а	35/6	35	T-1	ТМ-1000/35/6	35/6	1	1952	удовл.	1977	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТОНС-2000/35/6	35/6	2	1957	удовл.	1982	2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
281	ПС 35 кВ Чулково	Вачский район, с. Чулково, ул. Колхозная, 122	35/6	35	T-1	ТМ-1000/35/6	35/6	1	1979	удовл.	2004	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-2500/35/6	35/6	2,5	1984	удовл.	2009	2024	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
282	ПС 110 кВ Сосновская	п. Сосновское, ул. 1 Мая, 40	110/35/6	110	T-1	ТДТН- 16000/110/35/6	110/35/ 6	16	1967	удовл.	1992	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТДТН- 16000/110/35/6	110/35/ 6	16	1975	удовл.	2000	2022	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
283	ПС 35 кВ Елизарово	Сосновский район, д. Елизарово, ул. Парковая, 8а	35/6	35	T-1	ТМ-4000/35/6	35/6	4	1968	удовл.	1993	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/6	35/6	4	1988	удовл.	2013	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
284	ПС 35 кВ Бараново	Сосновский район, с. Бараново, ул. Молодежная 1	35/10	35	T-1	ТМ-4000/35/10	35/10	4	1970	удовл.	1995	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
					T-2	ТМН-4000/35/10	35/10	4	1986	удовл.	2011	2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
285	ПС 35 кВ Лесуново	Сосновский район, с. Лесуново, ул. Восточная, 87	35/10	35	T-1	ТМ-2500/35/10	35/10	2,5	1979	удовл.	2004	2023	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"
286	ПС 110 кВ ГАСТ-2	Нижегородская область, Кстовский район, с. Федяково, 0,9 км. По направлению на юго-восток, участок №2	110/10	110	T-1	ТРДН- 25000/110У1	110/10	25,00	2011	хор.	2041	-	АО "ВВЭК"
					T-2	ТРДН- 25000/110У1	110/10	25,00	2011	хор.	2041	-	АО "ВВЭК"
287	ПС 110 кВ ГАСТ	Нижегородская область, Кстовский район, южнее с. Федяково, 0,9 км промплощадка ГАСТ	110/6	110	T-1	ТДН-16000/110	110/6	16,00	1985	удовл.	2010	2023	АО "ВВЭК"
					T-2	ТДН-16000/110	110/6	16,00	1985	удовл.	2010	2023	АО "ВВЭК"

288	ПС 110 кВ Щербинки	Нижегород, ул. Ларина, д.7.	110/6	110	T-1	ТДН-15000/110	110/6	15,00	1969	удовл.	1994	2020	АО "ВВЭК"
					T-2	ТДН-15000/110	110/6	15,00	1969	удовл.	1994	2020	АО "ВВЭК"
289	ПС 110 кВ 40	Нижегородская обл., г. Саров	110/35/6	110	T-1	ТДТН- 25000/110-79У1	110/35/ 6	25	1984	удовл.	2014	2023	АО "Саровская электросетевая компания"
					T-2	ТДТН- 25000/110-66	110/35/ 6	25	1972	удовл.	2002		АО "Саровская электросетевая компания"
290	ПС 110 кВ Заречная	Нижегородская обл., г. Саров	110/6	110	T-1	ТДН-25000/110- У1	110/6	25	2007	удовл.	2037	-	АО "Саровская электросетевая компания"
					T-2	ТДН-25000/110- У1	110/6	25	2007	удовл.	2037		АО "Саровская электросетевая компания"
291	ПС 110 кВ Лесная	Нижегородская обл., г. Саров	110/6	110	1Т	ТДН-10000/110- 82У1	110/6	10	1988	удовл.	2018	2023	АО "Саровская электросетевая компания"
					2Т	ТДН-10000/110- 82У1	110/6	10	1986	удовл.	2018		АО "Саровская электросетевая компания"
292	ПС 110 кВ Сейма-тяговая	Володарский район, ст. Сейма	110/35/27,5	110	T-1	ТДТНЖ- 40000/110 У1	110	40	1990	исправен	2030	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТДТНЖ- 40000/110 У1	110	40	1990	исправен	2030		Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
293	ПС 110 кВ Сортировочная- тяговая	г.Нижегород Канавинский район	110/27,5/6,6	110	T-1	ТДТНЖ- 40000/110/27,5/6, 6	110	40	2002	исправен	2042	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТДТНЖ- 40000/110/6,6	110	25	2002	исправен	2042		Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-3	ТДТНЖ- 40000/110/27,5/6, 6	110	40	2003	исправен	2043		Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
294	ПС 110 кВ Высоково- тяговая	г.Нижегород Сормовский район	110/27,5/6,6	110	T-1	ТДТНГЭ- 31500/110/27,5/6, 6	110	31,5	1962	исправен	2001	2021	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТДТНГЭ- 31500/110/27,5/6, 6	110	31,5	1961	исправен	2001		Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
295	ПС 110 кВ Тарасиха-тяговая	Семеновский район пос. Тарасиха	110/27,5/10	110	T-1	ТДТНЖ- 40000/110/27,5/1 0	110	40	1991	исправен	2031	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТДТНЖ- 40000/110/27,5/1	110	40	1990	исправен	2030		Горьковская дирекция по энергообеспечению СП

						0							Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
296	ПС 110 кВ Керженец-тяговая	Семеновский район пос. Керженец	110/35/27,5	110	T-1	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	110	40	2001	исправен	2041	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	110	40	1991	исправен	2031	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
297	ПС 110 кВ Быструхатяговая	Краснобаковский район пос. Быструха	110/35/27,5	110	T-1	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	110	40	2008	исправен	2048	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	110	40	1986	исправен	2026	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
298	ПС 110 кВ Арья-тяговая	Уренский район пос. Арья	110/27,5/10	110	T-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	110	40	1986	исправен	2026	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	110	40	1986	исправен	2027	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
299	ПС 110 кВ Шахунья-тяговая	г.Шахунья	110/27,5/10	110	T-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	110	40	1982	исправен	2022	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	110	40	1982	исправен	2022	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
300	ПС 110 кВ Буреполом-тяговая	Тоншаевский район пос. Буреполом	110/27,5/10	110	T-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	110	40	1991	исправен	2031	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	110	40	1991	исправен	2031	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
301	ПС 110 кВ Могильцы-тяговая	Городецкий район дер.Могильцы	110/6,6	110	T-1	ТМН-2500/110/6,6	110	2,5	1984	исправен	2023	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТМН-2500/110/6,6	110	2,5	1984	исправен	2023	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"

302	ПС 110 кВ Суроватиха- тяговая	Дальнеконстантиновск ий район пос. Суроватиха	110/27,5/10	110	T-1	ТДТНГЭ- 20000/110/27,5/1 0	110	20	1962	исправен	2002	2021	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТДТНГЭ- 20000/110/27,5/1 0	110	20	1962	исправен	2002	2021	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-3	ОРДТНЖ- 25000/110	110	25	1991	исправен	2030	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-4	ОРДТНЖ- 25000/110	110	25	1991	исправен	2030	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
303	ПС 110 кВ Ройка-тяговая	Кстовский район дер. Ройка	110/27,5/10	110	T-1	ТДТНЖУ- 25000/110/27,5/1 0	110	25	2000	исправен	2040	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ТДТНГЭ- 20000/110/27,5/1 0	110	20	1962	исправен	2002	2021	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
304	ПС 110 кВ Мухомолово- тяговая	Ардатовский район пос. Мухомолово	110/55/35	110	T-1	ОРДТНЖ- 25000/110/55/35	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ОРДТНЖ- 25000/110/55/35	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-3	ОРДТНЖ- 25000/110/55/35	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-4	ОРДТНЖ- 25000/110/55/35	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-5	ОРДТНЖ- 25000/110/55/35	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-6	ТДТН- 10000/110/35/10	110	10	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
305	ПС 110 кВ Бобыльская-	Вадский район село Вад	110/55/35	110	T-1	ОРДТНЖ- 25000/110/55	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП

	тяговая											Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"	
					T-2	ОРДТНЖ-25000/110/55	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-3	ОРДТНЖ-25000/110/55	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-4	ОРДТНЖ-25000/110/55	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-5	ОРДТНЖ-25000/110/55	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
306	ПС 110 кВ Сергач-тяговая	г.Сергач	110/55/35	110	T-1	ОРДТНЖ-25000/110/55	110	25	1987	исправен	2027	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-2	ОРДТНЖ-25000/110/55	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-3	ОРДТНЖ-25000/110/55	110	25	1984	исправен	2024	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-4	ОРДТНЖ-25000/110/55	110	25	1985	исправен	2025	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-5	ОРДТНЖ-25000/110/55	110	25	1985	исправен	2027	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
					T-6	ТДН-16000/110/10	110	16	1984	исправен	2024	-	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"
308	ГПП 110 кВ Теплоход	г.Бор, ул.Луначарского,128	110/6	110	T1	ТДН-16000/110-76У1	110	16	1988	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
					T2	ТДН-16000/110-76У1	110	16	1988	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
309	ПС 110 кВ Автопарк	г.Нижний Новгород, пос.Березовая Пойма	110/6	110	T1	ТМН-6300/110-71	110	6,3	1976	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
					T2	ТМН-6300/110-71	110	6,3	1976	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

310	ПС 110 кВ Кстовская	г.Кстово, Кстовская промзона	110/6	110	T1	ТДН-16000/110У1	110	16	2015	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
					T2	ТДТГ-15000/110	110	15	1958	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
310	ПС 110 кВ Чермет	г.Н.Новгород, ул.Вторчермета, 1	110/6	110	T1	ТДН-15000/110/6	110	15	1968	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
					T2	ТДН-16000/110/6	110	16	1975	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
311	ПС 110 кВ Фреза	г.Н.Новгород, ул.Памирскаяд, 11	110/10/6	110	T1	ТРДНФ-20000/110-У1	110	20	2010	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
					T2	ТРДНФ-20000/110-У1	110	20	2010	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
312	ПС 110 кВ Заря-1	г.Дзержинск, ул.Лермонтова, д.20	110/6	110	T1	ТРДН-32000/110	110	32	1968	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
					T2	ТРДН-32000/110	110	32	1967	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
312	ПС 110 кВ Заря-2	г.Дзержинск, ул.Лермонтова, д.20	110/6	110	T1	ТРДН-25000/110У1	110	25	1981	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
					T2	ТРДН-25000/110У1	110	25	1983	удовл.	-	2022	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
313	ПС 35 кВ ГПП-3	Нижегородская обл., г.Кстово, пром.зона	35/6	35	T-1	ТРДНС-40000/35/6	35/6	40	2010	исправен	2040	-	СЦ "Кстовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
					T-2	ТРДНС-40000/35/6	35/6	40	2010	исправен	2040	-	СЦ "Кстовоэнергонефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
314	ПС 35 кВ ПОМЗ	Павловский муниципальный район	35/6	35	T-1	ТМН-2500/35/6	СН 1	2,5	1981	удовл.	-	2021	ООО "Павловоэнерго"
					T-2	ТМ-4000/35/6	СН 1	4	1982	удовл.	-	2021	ООО "Павловоэнерго"
315	ПС 110 кВ Новая	Павловский муниципальный район	110/6	110	T-1	ТДН-16000/110/6	ВН	16	1975	удовл.	-	2021	ООО "Павловоэнерго"
					T-2	ТДН-16000/110/6	ВН	16	1985	удовл.	-	2021	ООО "Павловоэнерго"
316	ПС 110 кВ Литвиново	Сосновский Муниципальный район	110/6	110	T-1	ТДН-16000/110-79У1	ВН	16	1983	удовл.	-	2021	ООО "Павловоэнерго"
					T-2	ТДН-16000/110-79У1	ВН	16	1981	удовл.	-	2021	ООО "Павловоэнерго"
317	ПС 110 кВ Пластик (ГПП-1)	Дзержинский муниципальный район	110/10	110	T-1	ТДНГ-15000/110/10	ВН	15	1962	удовл.	-	-	ООО "Павловоэнерго"
					T-2	ТДНГ-15000/110/10	ВН	15	1965	удовл.	-	-	ООО "Павловоэнерго"
318	ПС 110 кВ Пластик (ГПП-2)	Дзержинский муниципальный район	110/10	110	T-1	ТДН-10000/115/11	ВН	10	1986	удовл.	-	2021	ООО "Павловоэнерго"
					T-2	ТДН-10000/110-Т4У1	ВН	10	1986	удовл.	-	2021	ООО "Павловоэнерго"
319	ПС 35 кВ Борремфлот	городской округ город Бор, пос. Октябрьский	35	35	T-1	ТМ-4000/35	35/10	4	1982	удовл.	2007	2024	ООО "Специнвестпроект"
					T-2			4	1982	удовл.	2007	2024	ООО "Специнвестпроект"
320	ПС 35 кВ Ямново	городской округ город Бор, с.Ямново	35	35	T-1	ТМН-1600/35	35/6	1,6	1975	удовл.	2000	2024	ООО "Специнвестпроект"

321	ПС 35 кВ ВКХП	Володарский район, ул.Южная, д.19	35	35	T-1	ТДНС-10000/35	35/10	10	1988	удовл.	2013	2024	ООО "Специнвестпроект"
					T-2			10	1988	удовл.	2013	2024	ООО "Специнвестпроект"
322	ПС 110 кВ Старт	город Нижний Новгород, Казанское шоссе	110	110	T-1	ТРДН-40000/110	110/10/ 10	40	2008	удовл.	2033	-	ООО "Специнвестпроект"
					T-2			40	2008	удовл.	2033	-	ООО "Специнвестпроект"
323	ПС 110 кВ Заводская	город Нижний Новгород, ул.Интернациональная	110	110	T-1	ТРДН-25000/110	110/6/6	25	2005	удовл.	2030	-	ООО "Специнвестпроект"
					T-2			25	2005	удовл.	2030	-	ООО "Специнвестпроект"
324	ПС 110 кВ Афонинская	город Нижний Новгород, южнее д.Афонино	110	110	T-1	ТДН-16000/110	110/10	16	1989	удовл.	2014	2022	ООО "Специнвестпроект"
					T-2			16	1989	удовл.	2014	2022	ООО "Специнвестпроект"
325	ПС 110 кВ Синтез-1	город Дзержинск, ул.Свердлова, д.4	110/6/6	110	T-1	ТРДНЦН- 40000/110/6/6	110/6/6	40	1985	удовл.	2010	-	ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"
					T-2			40	1986	удовл.	2011	-	
326	ПС 110 кВ Синтез-2	город Дзержинск, пр. Свердлова, д.4	110/6/6	110	T-1	ТРДН- 25000/110/6/6	110/6/6	25	1980	удовл.	2005	-	ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"
					T-2			25	1980	удовл.	2005	-	

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к Схеме и программе перспективного развития
электроэнергетики Нижегородской области
на 2020-2024 годы,

Сведения о загрузке основных подстанций 35-110 кВ энергосистемы Нижегородской области

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование ПС	Класс напряжения ПС, кВ	Сном тр-ров, МВА						Нагрузка по результатам контрольных замеров, МВА						Максимальная фактическая нагрузка за 2016-2018 года		Максимальная фактическая нагрузка за 2018 год	
				T-1	T-2	T-3	T-4	T-5	T-6	15.0 6.20 16	21. 12. 20 16	21. 06. 20 17	20. 12. 20 17	20. 06. 201 8	19.1 2.20 18	S, МВА	Дата замера	S, МВА	Дата замера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Арзинка	110/10	5,6						0,47	1,1 1	0,5 1	0,8 6	0,4 7	1,15	1,15	19.12.2018	1,15	19.12.2018
2	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Мадаево	110/10	6,3	6,3					0,17	0,2 7	0,2 7	0,1 7	0,2 7	0,27	0,27	21.12.2016	0,27	20.06.2018
3	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Новая Слобода	35/10	2,5						0,28	0,6 1	0,3 8	0,3 8	0,3 0	0,41	0,61	21.12.2016	0,41	19.12.2018
4	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Сатис	110/6	5,6						0,99	1,5 3	1,1 5	1,3 0	1,0 7	1,02	1,53	21.12.2016	1,07	20.06.2018
5	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Арзамас-110	110/35/10	20	20	40				15,3 4	24, 66	16, 97	25, 15	13, 90	23,1 1	25,15	20.12.2017	23,11	19.12.2018
6	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Берёзовская	110/10	16	16					5,33	10, 55	5,4 2	8,7 2	5,0 4	8,51	10,55	21.12.2016	8,51	19.12.2018
7	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Большое Маресьево	110/35/10	10	10					4,09	6,5 4	5,8 9	4,7 1	4,0 7	4,64	6,54	21.12.2016	4,64	19.12.2018
8	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Вадская	110/35/10	10	10					4,66	12, 88	7,9 3	11, 57	5,7 7	12,7 1	12,88	21.12.2016	12,71	19.12.2018
9	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Власть Советов	110/10	6,3	6,3					0,51	1,0 3	0,6 0	1,3 5	0,6 0	1,03	1,35	20.12.2017	1,03	19.12.2018

10	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Вьездное	110/35/10	6,3	15					3,67	7,4 0	6,2 6	6,3 8	4,1 4	7,08	7,40	21.12.2016	7,08	19.12.2018
11	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Кардавилъ	110/10	10	10					0,60	1,2 0	0,5 4	1,3 4	0,7 2	1,26	1,34	20.12.2017	1,26	19.12.2018
12	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ КС-6	110/10	10	10					1,16	2,9 8	2,2 3	2,3 6	2,2 3	2,49	2,98	21.12.2016	2,49	19.12.2018
13	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Лукоянов-110	110/10	16	16					5,81	9,6 8	5,9 1	7,9 1	5,9 1	8,73	9,68	21.12.2016	8,73	19.12.2018
14	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Новосёлки	110/10	16	10					4,49	6,2 2	4,2 7	6,3 2	4,8 1	6,26	6,32	20.12.2017	6,26	19.12.2018
15	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Орбита	110/35/10	25	25					7,43	14, 29	8,4 5	13, 04	10, 69	9,90	14,29	21.12.2016	10,69	20.06.2018
16	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Панфилово	110/35/10	10	10					1,64	3,2 6	1,2 1	1,9 1	1,5 4	2,52	3,26	21.12.2016	2,52	19.12.2018
17	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Первомайск	110/6	15	20					8,81	13, 30	9,2 3	12, 67	11, 28	13,6 5	13,65	19.12.2018	13,65	19.12.2018
18	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Перевоз	110/35/10	16	10					4,86	9,4 2	5,0 9	7,2 9	5,3 9	8,24	9,42	21.12.2016	8,24	19.12.2018
19	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Починки-110 (Т-1, Т-2)	110/35	31,5	31,5					7,91	14, 80	8,6 5	11, 75	10, 55	11,4 7	14,80	21.12.2016	11,47	19.12.2018
20	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Починки-110 (Т-3, Т-4)	35/10	6,3	6,3					4,41	6,9 8	4,6 9	6,1 1	5,6 2	6,00	6,98	21.12.2016	6,00	19.12.2018
21	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Разино	110/10	6,3	6,3					0,70	0,9 6	0,7 6	0,7 4	0,5 4	0,77	0,96	21.12.2016	0,77	19.12.2018
22	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Шатки	110/35/10	10	16	10				6,43	10, 78	8,2 2	8,2 1	6,7 7	9,33	10,78	21.12.2016	9,33	19.12.2018
23	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Большое Болдино	35/10	4	4					3,52	5,7 1	3,5 1	4,2 6	3,2 2	4,22	5,71	21.12.2016	4,22	19.12.2018
24	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Водоватово	35/10	6,3	4					1,58	2,5 1	1,9 8	2,3 2	1,6 5	2,48	2,51	21.12.2016	2,48	19.12.2018
25	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Ичалки	35/10	2,5	2,5					0,59	0,9 5	0,5 9	0,6 4	0,5 1	1,19	1,19	19.12.2018	1,19	19.12.2018
26	Филиал "Нижовэнерго"	ПС 35 кВ Карьер	35/10	6,3	4	3,2				1,82	2,8	1,7	2,2	3,7	2,91	3,77	20.06.2018	3,77	20.06.2018

	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"									6	1	4	7					
27	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Наруксово	35/10	4	2,5				1,11	1,5 6	1,0 3	1,1 0	1,1 3	1,39	1,56	21.12.2016	1,39	19.12.2018
28	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Новый Усад	35/10	2,5	2,5				0,42	1,3 8	0,7 1	1,0 3	0,8 1	1,04	1,38	21.12.2016	1,04	19.12.2018
29	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Пеля-Ховань	35/10	4	2,5				0,87	1,2 8	0,9 7	1,1 2	0,9 1	1,07	1,28	21.12.2016	1,07	19.12.2018
30	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Пустынь	35/10	1,6	1,6				0,40	0,8 4	0,4 6	0,5 9	0,3 6	0,68	0,84	21.12.2016	0,68	19.12.2018
31	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Слизнево	35/6	4	4				1,37	2,0 5	2,5 2	1,0 9	1,1 5	1,15	2,52	21.06.2017	1,15	20.06.2018
32	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Смирново	35/10	4	7,5				1,06	1,9 5	0,9 9	1,5 4	1,0 6	1,87	1,95	21.12.2016	1,87	19.12.2018
33	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Ужовка	35/10	4	4				1,67	2,6 3	1,5 2	2,2 7	1,4 2	2,57	2,63	21.12.2016	2,57	19.12.2018
34	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Ужовка-2	35/10	4	4				0,11	0,1 1	0,0 3	0,1 8	0,5 1	0,11	0,51	20.06.2018	0,51	20.06.2018
35	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Чернуха	35/10	4	4				2,66	3,8 6	2,6 5	3,3 7	3,2 2	4,08	4,08	19.12.2018	4,08	19.12.2018
36	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Шарапово	35/10	2,5	2,5				0,72	1,1 4	0,5 9	1,1 5	0,7 2	0,90	1,15	20.12.2017	0,90	19.12.2018
37	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Губцевская	110/35/10	20					5,72	8,3 6	5,7 2	7,7 1	5,2 6	7,20	8,36	21.12.2016	7,20	19.12.2018
38	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Катунская	35/10	2,5					0,26	0,3 6	0,2 7	0,3 1	0,2 5	0,34	0,36	21.12.2016	0,34	19.12.2018
39	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Вилеж	35/10	1,6					0,31	0,4 6	0,3 3	0,4 3	0,3 1	0,40	0,46	21.12.2016	0,40	19.12.2018
40	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Заволжская	110/6	5,6	4				0,84	1,1 4	0,8 9	1,0 9	0,9 5	1,08	1,14	21.12.2016	1,08	19.12.2018
41	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Алешинская	110/6	10	6,3				4,53	6,8 3	4,7 1	6,4 8	4,5 1	6,60	6,83	21.12.2016	6,60	19.12.2018
42	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ БОЭМЗ	35/6	3,2	2,5				2,12	3,0 5	2,2 3	2,6 7	2,7 2	2,88	3,05	21.12.2016	2,88	19.12.2018

	Приволжья"																		
43	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Гридининская	35/6	2,5	2,5					1,28	2,1 5	1,1 5	1,7 9	1,0 2	2,04	2,15	21.12.2016	2,04	19.12.2018
44	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Бурцевская	110/35/6	25	25					11,8 6	13, 76	12, 44	11, 60	11, 84	12,0 9	13,76	21.12.2016	12,09	19.12.2018
45	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Чернораменская	110/10	16	16					0,11	0,2 8	1,0 9	1,6 4	1,9 8	0,31	1,98	20.06.2018	1,98	20.06.2018
46	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Левобережная	110/35/6	40	40					6,03	14, 68	10, 87	13, 24	10, 71	14,2 3	14,68	21.12.2016	14,23	19.12.2018
47	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Городецкая	110/6	25	25					10,7 2	15, 24	10, 12	14, 42	10, 29	14,5 2	15,24	21.12.2016	14,52	19.12.2018
48	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Бриляковская	110/35/10	10	16					1,19	4,6 0	3,0 7	3,8 9	2,7 5	3,89	4,60	21.12.2016	3,89	19.12.2018
49	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Ильинская	110/10	6,3	10					1,25	2,4 0	1,2 9	1,8 3	1,1 8	2,33	2,40	21.12.2016	2,33	19.12.2018
50	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Узола	35/10	2,5	2,5					1,08	1,4 1	1,0 4	1,3 4	1,1 9	1,45	1,45	19.12.2018	1,45	19.12.2018
51	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Чистовская	110/35/6	10	10					4,12	6,4 5	3,6 5	5,0 4	4,0 7	5,96	6,45	21.12.2016	5,96	19.12.2018
52	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Пуреховская	35/10	4	4					1,14	1,9 3	1,1 5	1,6 7	1,2 9	1,79	1,93	21.12.2016	1,79	19.12.2018
53	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Сицкая	35/10	6,3	5,6					1,79	2,5 0	1,6 7	1,8 2	1,6 8	2,38	2,50	21.12.2016	2,38	19.12.2018
54	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Чкаловская	35/10	10	10					4,18	5,8 7	4,0 1	5,4 2	3,9 4	5,58	5,87	21.12.2016	5,58	19.12.2018
55	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Малаховская	110/27/6	10	31,5					6,29	7,4 6	6,1 3	7,4 2	6,3 9	7,50	7,50	19.12.2018	7,50	19.12.2018
56	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Пестовская	110/6	10	16					7,68	7,6 8	7,0 0	7,5 4	7,2 1	7,56	7,68	15.06.2016	7,56	19.12.2018
57	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Марковская	35/6	3,2	4					2,26	3,5 0	2,5 9	3,1 3	2,4 7	3,29	3,50	21.12.2016	3,29	19.12.2018
58	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Сокольская	110/35/10	10	10					3,44	5,1 7	4,0 7	4,7 9	3,8 2	4,99	5,17	21.12.2016	4,99	19.12.2018

59	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Кострово	110/35/10	6,3	2,5					1,09	1,7 5	1,1 4	1,5 1	1,1 4	1,49	1,75	21.12.2016	1,49	19.12.2018
60	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Козлово	35/10	2,5	2,5					0,24	0,3 9	0,2 5	0,3 6	0,2 7	0,36	0,39	21.12.2016	0,36	19.12.2018
61	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Ковернинская	110/35/10	10	10					4,56	7,1 2	4,9 8	6,0 0	4,9 4	6,94	7,12	21.12.2016	6,94	19.12.2018
62	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Сухоноска	35/10	4	4					0,83	1,0 7	0,9 0	1,0 3	0,8 4	1,01	1,07	21.12.2016	1,01	19.12.2018
63	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Тарасовская	35/10	2,5	6,3					0,93	1,5 6	0,9 9	1,1 6	0,9 5	1,16	1,56	21.12.2016	1,16	19.12.2018
64	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Дзержинская	110/35/6	31,5	31,5					17,2 2	21, 40	18, 66	25, 16	15, 87	21,8 0	25,16	20.12.2017	21,80	19.12.2018
65	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Доскино	110/10	16	10					3,43	5,3 0	3,8 1	5,7 0	3,7 7	6,90	6,90	19.12.2018	6,90	19.12.2018
66	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Западная (Т-1, Т-2)	110/6	31,5	31,5					19,3 4	29, 90	19, 84	28, 48	19, 80	27,8 0	29,90	21.12.2016	27,80	19.12.2018
67	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Западная (Т-3, Т-4)	110/10	40	40					3,67	4,4 0	3,6 8	4,9 6	4,2 0	4,60	4,96	20.12.2017	4,60	19.12.2018
68	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Городская (Т-1, Т-2, Т-3)	110/10	25	25	16				9,78	14, 00	10, 80	13, 99	10, 47	13,7 0	14,00	21.12.2016	13,70	19.12.2018
69	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Городская (Т-1, Т-2)	110/6	25	25					8,09	10, 10	7,3 6	10, 70	7,9 0	10,0 0	10,70	20.12.2017	10,00	19.12.2018
70	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Сейма ПТФ	110/35/10	25	25					6,50	10, 00	7,3 3	9,9 8	9,4 9	10,8 0	10,80	19.12.2018	10,80	19.12.2018
71	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Смолино	110/35/10	10	10					2,81	4,0 0	2,6 7	5,2 5	5,4 0	5,80	5,80	19.12.2018	5,80	19.12.2018
72	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Комплекс	110/35/10	16	16					5,41	6,2 3	5,0 1	5,0 8	2,7 0	5,20	6,23	21.12.2016	5,20	19.12.2018
73	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Ильино	35/10	6,3	6,3					3,19	4,0 0	3,0 2	4,1 5	2,8 0	4,20	4,20	19.12.2018	4,20	19.12.2018
74	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Фролищи	35/6	2,5	2,5					0,38	0,9 0	0,5 7	1,0 3	0,4 4	1,00	1,03	20.12.2017	1,00	19.12.2018
75	Филиал "Нижовэнерго"	ПС 110 кВ	110/10	5,6						0,91	1,2	0,0	1,2	0,9	1,24	1,24	20.12.2017	1,24	19.12.2018

	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Просек								0	0	4	3					
76	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Васильсурск	35/10	1,8					0,34	0,7 7	0,3 9	0,6 2	0,3 4	0,51	0,77	21.12.2016	0,51	19.12.2018
77	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Фокинская низина-2	35/6	1,6					0,35	0,3 8	0,7 1	0,3 5	0,0 3	0,29	0,71	21.06.2017	0,29	19.12.2018
78	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Кстовская	35/6	10	0,63	1			1,88	2,6 2	1,8 3	3,7 7	2,1 3	3,39	3,77	20.12.2017	3,39	19.12.2018
79	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Береговая	35/6	3,2	1,6	1			0,53	1,1 1	0,5 5	1,0 9	0,9 9	1,06	1,11	21.12.2016	1,06	19.12.2018
80	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Горбатовская	35/6	3,2	4				1,90	3,3 4	1,5 1	2,6 7	1,3 8	3,25	3,34	21.12.2016	3,25	19.12.2018
81	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Куликово	35/10	3,2	4				2,15	5,5 4	2,9 4	4,7 3	2,4 7	4,45	5,54	21.12.2016	4,45	19.12.2018
82	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Дальнее Константиново	110/35/10	16	16				11,3 6	19, 38	10, 28	15, 43	10, 90	18,6 9	19,38	21.12.2016	18,69	19.12.2018
83	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Мещиха	110/6	25	25				4,00	14, 18	18, 78	13, 85	2,9 2	18,9 0	18,90	19.12.2018	18,90	19.12.2018
84	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Буревестник	110/10	10	16				8,38	15, 60	8,2 8	13, 67	9,1 2	16,0 5	16,05	19.12.2018	16,05	19.12.2018
85	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Покров Майдан	110/10	2,5	2,5				0,45	0,7 0	0,4 5	0,6 1	0,4 8	0,67	0,70	21.12.2016	0,67	19.12.2018
86	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Воротынец	110/35/6	25	25				7,75	12, 70	8,3 6	14, 33	8,3 9	15,6 2	15,62	19.12.2018	15,62	19.12.2018
87	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Варганы	110/10	6,3	6,3				2,44	3,9 0	2,3 1	3,5 9	2,2 2	3,63	3,90	21.12.2016	3,63	19.12.2018
88	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Лысково	110/6/10	20	25	6,3	5,6		12,2 0	18, 10	15, 19	17, 32	12, 30	18,8 4	18,84	19.12.2018	18,84	19.12.2018
89	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Нива	110/10	10	6,3				0,92	1,4 0	1,1 0	1,4 1	1,0 4	1,28	1,41	20.12.2017	1,28	19.12.2018
90	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Работки	110/35/10	10	10				2,10	10, 46	2,8 2	8,5 2	7,5 0	7,32	10,46	21.12.2016	7,50	20.06.2018
91	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Подлесово	110/10	2,5	2,5				0,54	0,9 0	0,4 9	0,8 2	0,5 8	0,85	0,90	21.12.2016	0,85	19.12.2018

	Приволжья"																		
92	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Федяково	110/6	25	25					10,5 7	20, 50	12, 36	20, 40	12, 49	21,8 7	21,87	19.12.2018	21,87	19.12.2018
93	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Безводное	110/10	10	10					1,30	3,4 0	1,4 4	2,6 7	1,9 5	4,74	4,74	19.12.2018	4,74	19.12.2018
94	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Кожевнная	110/35/6	16	25					9,65	17, 10	11, 70	17, 72	8,4 7	15,6 9	17,72	20.12.2017	15,69	19.12.2018
95	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Богородская	110/6	15	15					11,5 9	19, 20	14, 03	19, 71	14, 75	20,1 0	20,10	19.12.2018	20,10	19.12.2018
96	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Ворсма	110/6	16	16					8,27	10, 12	9,1 2	10, 57	7,7 9	11,5 9	11,59	19.12.2018	11,59	19.12.2018
97	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Ясенецкая	110/6	10	10					2,76	5,9 0	3,1 1	4,7 5	3,2 8	3,85	5,90	21.12.2016	3,85	19.12.2018
98	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Павлово	110/35/6	20	25					15,6 8	31, 00	15, 64	25, 65	15, 11	29,0 9	31,00	21.12.2016	29,09	19.12.2018
99	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Тумботино	110/6	10	10					3,90	6,5 0	4,6 1	6,2 2	5,3 1	6,36	6,50	21.12.2016	6,36	19.12.2018
100	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Степаньково	110/10/6	25	25					0,71	10, 80	16, 46	9,5 4	14, 87	16,0 3	16,46	21.06.2017	16,03	19.12.2018
101	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Таремская	110/6	6,3	6,3					1,84	3,1 0	2,5 9	7,3 5	3,2 5	4,14	7,35	20.12.2017	4,14	19.12.2018
102	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Константиново-5	35/10	6,3	6,3					0,92	2,1 0	2,3 5	2,2 9	2,2 9	2,59	2,59	19.12.2018	2,59	19.12.2018
103	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Сельхозтехника	35/10	4	4					1,91	3,0 4	2,0 4	2,8 6	2,1 5	3,09	3,09	19.12.2018	3,09	19.12.2018
104	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Помра	35/10	2,5	3,2					0,40	0,8 7	0,5 1	0,6 7	0,5 7	0,65	0,87	21.12.2016	0,65	19.12.2018
105	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Григорово	35/10	2,5	2,5					0,43	0,6 1	0,4 9	0,6 1	0,5 3	0,46	0,61	20.12.2017	0,53	20.06.2018
106	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Чернуха	35/10	2,5	2,5					1,43	2,8 0	2,0 9	2,8 2	1,1 8	2,94	2,94	19.12.2018	2,94	19.12.2018
107	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Мокрое	35/6	10	10					3,88	4,6 0	3,7 5	5,4 2	2,3 9	6,11	6,11	19.12.2018	6,11	19.12.2018

108	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Западная	35/6	16	16					12,4 5	11, 00	9,4 9	11, 54	8,0 7	12,7 6	12,76	19.12.2018	12,76	19.12.2018
109	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ ДФЗ-2	35/6	2,5	4					1,88	2,3 0	1,7 6	2,7 1	1,6 7	3,09	3,09	19.12.2018	3,09	19.12.2018
110	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Восточная	35/6	16	16					4,96	8,0 0	6,7 8	9,6 6	6,5 8	10,2 0	10,20	19.12.2018	10,20	19.12.2018
111	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Ветчак	35/10	4	2,5					0,51	1,8 3	0,5 7	1,1 1	0,6 3	1,35	1,83	21.12.2016	1,35	19.12.2018
112	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Запрудное	35/10	2,5	1,8					1,13	1,6 5	0,6 1	1,4 9	0,6 3	1,23	1,65	21.12.2016	1,23	19.12.2018
113	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Прокошево	35/10	2,5	2,5					0,51	1,0 0	0,5 9	0,9 0	0,9 0	0,90	1,00	21.12.2016	0,90	19.12.2018
114	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Чернышиха	35/10	2,5	2,5					0,65	0,9 6	0,4 0	0,7 4	0,3 4	1,11	1,11	19.12.2018	1,11	19.12.2018
115	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Игумново	35/10	4	4					1,19	0,9 4	1,0 3	1,3 6	1,5 4	1,58	1,58	19.12.2018	1,58	19.12.2018
116	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Большое Мурашкино	35/10	7,5	10					2,25	3,3 6	2,6 0	3,2 7	3,1 1	4,99	4,99	19.12.2018	4,99	19.12.2018
117	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Рождественно	35/10	1,6	1,8					0,24	0,3 4	0,2 4	0,3 0	0,2 7	0,38	0,38	19.12.2018	0,38	19.12.2018
118	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ НИРФИ	35/10	4	4					0,08	0,1 8	0,1 1	0,1 8	0,1 1	0,18	0,18	21.12.2016	0,18	19.12.2018
119	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Ушаково	35/6	2,5	2,5					0,93	1,5 0	1,0 8	1,6 5	1,0 3	1,66	1,66	19.12.2018	1,66	19.12.2018
120	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Оранки	35/10	2,5	1,6					0,59	0,3 6	0,5 7	0,5 0	0,5 7	0,49	0,59	15.06.2016	0,57	20.06.2018
121	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Хвощевка	35/10	1,8	6,3					0,72	1,7 1	1,0 1	1,3 7	0,9 3	1,34	1,71	21.12.2016	1,34	19.12.2018
122	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Варез	35/6	4	3,2					0,46	1,0 5	1,0 7	1,3 1	0,8 2	0,89	1,31	20.12.2017	0,89	19.12.2018
123	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Толоконцево	110/6	16						5,93	6,4 0	5,3 2	6,5 3	6,0 3	5,95	6,53	20.12.2017	6,03	20.06.2018
124	Филиал "Нижовэнерго"	ПС 110 кВ	110/10	2,5						0,34	0,8	0,6	0,9	0,4	0,87	0,91	20.12.2017	0,87	19.12.2018

	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Шеманиха								6	0	1	8					
125	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Боковая	110/10	6,3					0,34	1,0 0	0,4 9	0,4 3	0,0 0	0,94	1,00	21.12.2016	0,94	19.12.2018
126	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Ильино- Заборская	35/10	4					1,00	1,4 3	1,1 2	1,4 8	1,1 5	1,74	1,74	19.12.2018	1,74	19.12.2018
127	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Хахалы	35/10	4					0,45	0,7 7	0,6 8	0,6 8	0,5 4	0,70	0,77	21.12.2016	0,70	19.12.2018
128	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Лесной Курорт	35/10	1,6					0,24	0,4 0	0,2 4	0,4 1	0,3 2	0,44	0,44	19.12.2018	0,44	19.12.2018
129	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Керженец	35/10	2,5					0,13	0,2 4	0,1 9	0,3 0	0,1 8	0,30	0,30	20.12.2017	0,30	19.12.2018
130	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Ивановская	35/10	2,5					0,87	1,0 4	1,1 6	0,7 1	0,5 2	0,51	1,16	21.06.2017	0,52	20.06.2018
131	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Носовая	35/10	1,6					0,17	0,2 0	0,1 5	0,1 9	0,1 5	0,20	0,20	21.12.2016	0,20	19.12.2018
132	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Марково	35/10	1,6					0,42	0,6 0	0,6 7	0,6 7	0,1 7	0,67	0,67	21.06.2017	0,67	19.12.2018
133	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Сысуево	35/10	1,8					0,46	0,8 4	0,5 2	0,7 2	0,4 6	0,72	0,84	21.12.2016	0,72	19.12.2018
134	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Кузьмийр	35/10	1,8					0,23	0,2 0	0,2 0	0,3 2	0,2 0	0,35	0,35	19.12.2018	0,35	19.12.2018
135	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Валки	35/10	2,5	2,5				0,93	2,2 0	0,9 5	1,8 0	0,8 9	2,00	2,20	21.12.2016	2,00	19.12.2018
136	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Моховые Горы	110/35/6	31,5	40				11,5 2	22, 70	20, 96	18, 89	13, 34	17,7 4	22,70	21.12.2016	17,74	19.12.2018
137	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Сухобезводное	110/35/10	10	10				5,47	10, 50	8,5 9	13, 09	6,3 6	9,28	13,09	20.12.2017	9,28	19.12.2018
138	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Останкино	110/35	16	16				1,52	8,1 0	3,4 2	6,7 6	2,6 0	8,13	8,13	19.12.2018	8,13	19.12.2018
139	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Останкино	35/6	3,2					0,37	3,0 1	0,3 5	2,8 7	1,8 0	3,95	3,95	19.12.2018	3,95	19.12.2018
140	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Воскресенская	110/35/10	16	10				6,94	11, 40	7,3 2	11, 62	13, 12	9,99	13,12	20.06.2018	13,12	20.06.2018

	Приволжья"																		
141	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Линда	110/35/10	10	10					6,03	9,90	4,25	8,74	6,41	8,52	9,90	21.12.2016	8,52	19.12.2018
142	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Ситники	110/35/10	25	25					7,98	10,80	12,30	10,33	9,43	10,98	12,30	21.06.2017	10,98	19.12.2018
143	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Красные Баки	110/10	10	10					4,26	7,80	6,30	7,68	4,57	7,07	7,80	21.12.2016	7,07	19.12.2018
144	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Зубилиха	110/10	2,5	2,5					0,54	1,25	0,75	1,23	0,77	1,02	1,25	21.12.2016	1,02	19.12.2018
145	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Зиновьево	110/35/10	16	16					1,66	2,20	2,05	2,92	1,34	1,98	2,92	20.12.2017	1,98	19.12.2018
146	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Шалдеж	110/10	2,5	6,3					0,77	0,92	1,29	1,53	0,97	1,48	1,53	20.12.2017	1,48	19.12.2018
147	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Варнавино	110/35/10	6,3	6,3					2,30	4,10	2,45	4,07	2,64	4,41	4,41	19.12.2018	4,41	19.12.2018
148	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Кварц	110/10	10	10					10,58	11,40	11,19	12,05	9,54	9,08	12,05	20.12.2017	9,54	20.06.2018
149	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Демидовская	35/10	2,5	2,5					0,86	1,40	1,01	1,31	0,86	0,79	1,40	21.12.2016	0,86	20.06.2018
150	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Плюхино	35/10	2,5	2,5					0,28	0,40	0,34	0,74	0,62	0,35	0,74	20.12.2017	0,62	20.06.2018
151	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Каликино	35/10	6,3	6,3					3,39	8,28	8,68	5,97	4,11	5,17	8,68	21.06.2017	5,17	19.12.2018
152	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Лапшанга	35/10	2,5	1					0,38	0,70	0,61	0,80	0,52	0,81	0,81	19.12.2018	0,81	19.12.2018
153	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Воздвиженская	35/10	4	4					0,58	1,60	1,11	1,33	1,16	1,32	1,60	21.12.2016	1,32	19.12.2018
154	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Перелаз	35/10	2,5						0,37	0,50	0,40	0,85	0,54	0,86	0,86	19.12.2018	0,86	19.12.2018
155	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Чистое Поле	35/10	2,5	2,5					0,80	1,27	0,93	1,57	1,35	1,11	1,57	20.12.2017	1,35	20.06.2018
156	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Петушиха	35/10	1,6	1,6					0,06	0,10	0,04	0,09	0,07	0,09	0,10	21.12.2016	0,09	19.12.2018

157	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Югары	35/10	1,6	1,8					0,17	0,01	0,23	0,34	0,20	0,38	0,38	19.12.2018	0,38	19.12.2018
158	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ СТ-36	35/6	1,8	1					0,30	0,62	0,30	0,58	0,38	0,56	0,62	21.12.2016	0,56	19.12.2018
159	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Память Парижской Коммуны	35/6	2,5	3,2					1,01	2,24	1,19	2,18	1,18	2,32	2,32	19.12.2018	2,32	19.12.2018
160	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Каменка	35/10	1,8	4					1,70	2,20	0,88	1,95	0,95	1,84	2,20	21.12.2016	1,84	19.12.2018
161	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Юрьево	35/10	2,5						0,40	0,77	0,55	0,72	0,76	0,88	0,88	19.12.2018	0,88	19.12.2018
162	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Ушаково	35/10	2,5						0,41	0,66	0,45	0,62	1,16	0,56	1,16	20.06.2018	1,16	20.06.2018
163	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Ратово	35/10	1,6						0,40	1,02	0,38	0,48	0,41	0,53	1,02	21.12.2016	0,53	19.12.2018
164	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Бортсурманы	35/10	1,6						0,40	0,52	0,52	0,81	0,50	0,65	0,81	20.12.2017	0,65	19.12.2018
165	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Сурадево	35/10	2,5						0,57	0,82	0,93	0,79	0,65	0,52	0,93	21.06.2017	0,65	20.06.2018
166	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Каменищи	35/10	2,5						0,83	0,83	1,39	1,17	1,41	1,06	1,41	20.06.2018	1,41	20.06.2018
167	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Лопатино	35/10	2,5						0,74	0,87	0,64	0,44	0,82	0,74	0,87	21.12.2016	0,82	20.06.2018
168	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Строительная	110/10	6,3						1,75	2,66	1,68	2,68	1,68	2,29	2,68	20.12.2017	2,29	19.12.2018
169	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Салганы	110/35/10	10	10					1,10	2,20	1,31	2,25	1,07	1,74	2,25	20.12.2017	1,74	19.12.2018
170	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Медяны	110/10	2,5	2,5					0,33	0,34	0,68	0,64	0,55	0,53	0,68	21.06.2017	0,55	20.06.2018
171	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Андреевская	110/10	2,5	6,3					0,54	0,63	0,49	0,61	0,51	0,53	0,63	21.12.2016	0,53	19.12.2018
172	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Ачка	110/10	10	10					1,41	2,28	1,33	1,88	1,36	1,89	2,28	21.12.2016	1,89	19.12.2018

173	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Полос	110/10	6,3	6,3					0,76	1,8 0	0,7 4	1,9 5	0,4 6	1,61	1,95	20.12.2017	1,61	19.12.2018
174	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Бутурлино	110/35/10	10	10					4,93	8,7 0	5,8 9	8,5 5	7,2 5	10,9 8	10,98	19.12.2018	10,98	19.12.2018
175	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Беловка	35/10	1,8	2,5					0,74	1,1 6	0,7 8	1,0 6	0,7 1	1,05	1,16	21.12.2016	1,05	19.12.2018
176	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Сеченово	110/35/10	10	10					4,93	10, 00	5,4 7	9,2 4	7,7 2	7,78	10,00	21.12.2016	7,78	19.12.2018
177	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Талызино	35/10	2,5	2,5					0,62	0,9 2	0,6 0	0,8 6	0,6 2	0,83	0,92	21.12.2016	0,83	19.12.2018
178	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Пильна	110/35/10	10	16					4,73	7,6 0	5,3 5	7,3 8	5,0 2	7,09	7,60	21.12.2016	7,09	19.12.2018
179	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Спасское	110/35/10	10	10					3,59	6,6 0	4,2 7	5,3 4	3,8 2	5,12	6,60	21.12.2016	5,12	19.12.2018
180	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Кузьминка	110/10	6,3	5,6					3,27	5,4 0	3,5 8	4,4 5	4,0 9	4,11	5,40	21.12.2016	4,11	19.12.2018
181	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Возрождение	110/10	6,3	6,3					0,49	1,2 0	0,5 5	0,7 3	0,4 8	0,72	1,20	21.12.2016	0,72	19.12.2018
182	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Княгинино	110/35/10	10	10					5,99	7,7 8	6,2 1	9,1 1	6,6 5	8,03	9,11	20.12.2017	8,03	19.12.2018
183	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Петряксы	35/10	6,3	7,5					3,30	4,6 0	3,3 4	4,7 8	2,0 4	4,91	4,91	19.12.2018	4,91	19.12.2018
184	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Гагино	110/35/10	10	10					3,16	5,2 0	3,2 5	4,3 5	3,2 9	4,10	5,20	21.12.2016	4,10	19.12.2018
185	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Артемовская	110/6	10	10					7,22	8,5 0	6,1 0	7,6 5	6,9 3	8,63	8,63	19.12.2018	8,63	19.12.2018
186	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Ковалиха	110/6	32	20					23,9 1	32, 17 7	27, 02	29, 41	26, 91	32,4 4	32,44	19.12.2018	32,44	19.12.2018
187	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Ковалиха	110/10	20						0,9	1,1 55	1,5 3	1,2 4	1,2 4	1,20	1,53	21.06.2017	1,24	20.06.2018
188	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Кузнечиха	110/10	40	40					14,6 1	20, 31	15, 52	21, 07	16, 35	22,6 0	22,60	19.12.2018	22,60	19.12.2018
189	Филиал "Нижовэнерго"	ПС 110 кВ	110/35/10	16	16					10,4	18,	11,	18,	11,	17,3	18,69	21.12.2016	17,33	19.12.2018

	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Митино								9	69	84	34	09	3				
190	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Мыза	110/6	40	40					28,9 2	36, 40	28, 28	37, 79	28, 10	35,6 5	37,79	20.12.2017	35,65	19.12.2018
191	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ НИИТОП	110/6	12,5	20					9,3	13, 45 4	9,6 5	12, 86	9,4 2	11,7 3	13,45	21.12.2016	11,73	19.12.2018
192	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ НИИТОП	110/10	12,5	20					6,97	8,0 75	6,4 7	7,4 2	6,9 8	6,68	8,08	21.12.2016	6,98	20.06.2018
193	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Ольгино	110/6	16	16					6,23	7,9 4	7,6 0	7,9 7	6,5 0	7,51	7,97	20.12.2017	7,51	19.12.2018
194	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Печерская	110/10/6	25	25					14,8 6	21, 10	13, 90	18, 23	13, 04	19,8 7	21,10	21.12.2016	19,87	19.12.2018
195	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Приокская	110/6	31,5	31,5					24,0 8	35, 58	25, 19	37, 88	23, 59	33,7 1	37,88	20.12.2017	33,71	19.12.2018
196	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Свердловская	110/10	31,5	31,5					4,15	5,5 08	4,6 6	6,9	5,8 9	8,08	8,08	19.12.2018	8,08	19.12.2018
197	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Свердловская	110/6	31,5	31,5	32				34,3 1	50, 53 2	35, 12	49, 2	33, 03	45,1 6	50,53	21.12.2016	45,16	19.12.2018
198	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Варя	110/6	16	16					2,36	3,8 4	3,1 6	3,8 5	2,8 9	3,81	3,85	20.12.2017	3,81	19.12.2018
199	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Канавинская	110/6	31,5	40					14,4 5	22, 95	16, 61	21, 92	17, 05	22,1 4	22,95	21.12.2016	22,14	19.12.2018
200	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Левинка	110/6	16	15					7,80	10, 68	10, 36	10, 16	10, 26	13,4 6	13,46	19.12.2018	13,46	19.12.2018
201	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Мещерская	110/10/6	25	25					12,2 3	20, 31	12, 58	18, 09	15, 10	20,2 6	20,31	21.12.2016	20,26	19.12.2018
202	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Новосормовская	110/6	40	40					19,8 2	26, 28	16, 77	25, 46	16, 84	23,0 2	26,28	21.12.2016	23,02	19.12.2018
203	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Светлоярская	110/6	40	40					18,7 5	29, 03	19, 55	27, 38	19, 96	28,3 3	29,03	21.12.2016	28,33	19.12.2018
204	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Старосормовская	110/6	32	31,5					20,8 2	28, 60	19, 20	25, 72	19, 81	27,0 5	28,60	21.12.2016	27,05	19.12.2018
205	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Водозабор	110/6	15	16					12,9 3	11, 61	7,6 4	9,1 6	8,5 8	10,2 6	12,93	15.06.2016	10,26	19.12.2018

	Приволжья"																		
206	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Кировская	110/6	31,5	31,5					11,87	18,80	11,42	17,44	11,21	17,06	18,80	21.12.2016	17,06	19.12.2018
207	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Ленинская	110/6	25	16					9,26	16,40	9,65	14,46	9,54	15,72	16,40	21.12.2016	15,72	19.12.2018
208	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Молитовская	110/6	40	32					25,50	30,80	23,71	31,24	22,38	31,03	31,24	20.12.2017	31,03	19.12.2018
209	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Соцгород	110/6	40	40					29,45	44,90	27,11	39,33	26,53	39,04	44,90	21.12.2016	39,04	19.12.2018
210	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Спутник	110/6	25	32					17,98	22,60	18,27	22,69	16,31	21,49	22,69	20.12.2017	21,49	19.12.2018
211	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Стрелка	110/10	40	40					2,58	1,8	1,5	3,32	2,38	1,20	3,32	20.12.2017	2,38	20.06.2018
212	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Арья	35/10	6,3						2,58	3,00	2,62	3,00	2,10	2,55	3,00	21.12.2016	2,55	19.12.2018
213	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Бельшево	35/10	1,6						0,53	0,81	0,43	0,67	0,37	0,63	0,81	21.12.2016	0,63	19.12.2018
214	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Ошминская	35/10	1,6						0,51	0,70	0,43	0,60	0,37	0,49	0,70	21.12.2016	0,49	19.12.2018
215	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Стрелица	35/10	3,2						0,11	0,17	0,14	0,17	0,14	0,17	0,17	21.12.2016	0,17	19.12.2018
216	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Уста	35/10	4	1,6					0,87	1,34	0,78	1,32	1,27	1,21	1,34	21.12.2016	1,27	20.06.2018
217	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Чёрная	35/10	1,6						0,34	0,66	0,50	0,46	0,39	0,58	0,66	21.12.2016	0,58	19.12.2018
218	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Шайгино	35/10	1,6						0,57	0,82	0,45	0,56	0,46	0,39	0,82	21.12.2016	0,46	20.06.2018
219	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Карпуниха	110/10	5,6						0,43	0,59	0,51	0,60	0,46	0,64	0,64	19.12.2018	0,64	19.12.2018
220	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Роженцово	110/10	2,5						0,68	1,11	0,80	1,19	0,70	1,19	1,19	20.12.2017	1,19	19.12.2018
221	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Хмелевицы	110/10	5,6						1,63	2,36	2,05	2,50	1,62	2,61	2,61	19.12.2018	2,61	19.12.2018

222	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Гагаринская	110/35/10	16					5,54	8,0 9	6,5 5	11, 33	9,2 5	8,83	11,33	20.12.2017	9,25	20.06.2018
223	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Калинино	35/10	4	5,6				0,75	1,2 1	0,9 3	1,0 9	0,8 9	1,21	1,21	21.12.2016	1,21	19.12.2018
224	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Пакали	35/10	1,6	1,8				0,26	0,3 5	0,2 7	0,3 0	0,2 8	0,31	0,35	21.12.2016	0,31	19.12.2018
225	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Тоншаево	35/10	4	1,8	1,8			2,62	3,5 0	3,3 8	3,8 7	2,4 6	3,99	3,99	19.12.2018	3,99	19.12.2018
226	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Вахтан	110/10	6,3	10				2,80	3,9 1	2,8 2	3,3 6	2,8 4	3,38	3,91	21.12.2016	3,38	19.12.2018
227	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Минино	110/10	2,5	2,5				0,26	0,4 9	0,4 6	0,4 9	0,3 3	0,51	0,51	19.12.2018	0,51	19.12.2018
228	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Сява	110/10	6,3	6,3				1,26	1,2 8	0,7 8	0,3 1	1,1 8	1,69	1,69	19.12.2018	1,69	19.12.2018
229	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Шаранга	110/10	16	10				3,32	4,6 2	3,6 3	4,1 2	3,0 2	4,17	4,62	21.12.2016	4,17	19.12.2018
230	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Ветлуга	110/35/10	16	10				4,38	6,5 8	4,6 7	5,9 7	3,7 8	5,41	6,58	21.12.2016	5,41	19.12.2018
231	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Пижма	110/35/10	6,3	6,3				3,67	4,7 1	3,1 7	4,6 3	3,7 5	4,50	4,71	21.12.2016	4,50	19.12.2018
232	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Тонкино	110/35/10	10	16				2,51	3,3 9	2,8 5	3,4 3	2,6 0	3,30	3,43	20.12.2017	3,30	19.12.2018
233	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Урень	110/35/10	10	6,3	10			9,53	14, 70	9,7 5	12, 54	10, 20	11,9 0	14,70	21.12.2016	11,90	19.12.2018
234	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Сноведь	35/10	1,6					0,37	0,6 4	0,2 7	0,6 2	0,3 9	0,60	0,64	21.12.2016	0,60	19.12.2018
235	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Турбенево	110/35/6	10					3,78	6,1 2	1,3 3	5,8 2	3,7 6	5,78	6,12	21.12.2016	5,78	19.12.2018
236	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Лесуново	35/10	2,5					0,68	1,3 6	0,6 6	1,2 8	0,8 8	1,31	1,36	21.12.2016	1,31	19.12.2018
237	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Навашино	110/6	7,5	7,5	15			9,79	13, 37	9,2 3	15, 79	12, 33	14,8 9	15,79	20.12.2017	14,89	19.12.2018
238	Филиал "Нижовэнерго"	ПС 35 кВ	35/6	1,6	1,6				0,62	0,6	0,6	0,6	0,6	0,65	0,66	21.06.2017	0,65	20.06.2018

	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Родиониха								4	6	5	5					
239	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Теша	35/10	4	4				1,47	2,4 7	2,6 2	4,4 0	1,3 2	4,36	4,40	20.12.2017	4,36	19.12.2018
240	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Кулебаки	110/35/6	25	25				12,7 3	22, 20	10, 67	22, 10	16, 27	23,6 9	23,69	19.12.2018	23,69	19.12.2018
241	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Саваслейка	35/6	10	10				2,07	3,1 4	4,2 5	5,4 7	5,1 8	5,81	5,81	19.12.2018	5,81	19.12.2018
242	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Гремячево	110/35/6	16	25	3,2			3,39	4,7 0	5,9 6	4,2 4	3,4 2	4,18	5,96	21.06.2017	4,18	19.12.2018
243	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Сапфир	110/35/10	10	10				5,47	5,3 0	7,0 7	6,9 3	6,8 7	8,40	8,40	19.12.2018	8,40	19.12.2018
244	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Мухтолово	35/10	4	3,2				1,69	2,0 0	1,3 6	2,2 1	1,5 6	1,86	2,21	20.12.2017	1,86	19.12.2018
245	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Дивеево	110/35/10	10	16				4,00	8,7 8	5,6 8	9,3 9	4,8 9	8,35	9,39	20.12.2017	8,35	19.12.2018
246	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Елизарьево	35/10	4	4				1,75	2,8 6	1,8 7	2,6 2	2,0 3	2,92	2,92	19.12.2018	2,92	19.12.2018
247	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Глухово	35/10	2,5	1,6				0,36	0,7 8	0,3 6	0,7 0	0,5 1	0,71	0,78	21.12.2016	0,71	19.12.2018
248	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Нарышкино	35/10	2,5	1,6				0,46	1,4 0	0,6 9	1,2 5	0,7 4	1,19	1,40	21.12.2016	1,19	19.12.2018
249	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Жемчуг	110/35/10	10	10				1,97	2,3 6	2,3 8	3,5 3	2,2 4	3,58	3,58	19.12.2018	3,58	19.12.2018
250	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Новосельская	110/10	2,5	2,5				0,86	2,0 2	1,0 0	1,7 2	0,9 5	1,90	2,02	21.12.2016	1,90	19.12.2018
251	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Новодмитриевка	35/10	1,6	2,5				0,89	1,6 0	1,1 5	1,3 4	1,3 2	1,53	1,60	21.12.2016	1,53	19.12.2018
252	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Выкса	110/6	31,5	31,5				13,2 0	21, 40	15, 29	21, 62	15, 63	19,7 3	21,62	20.12.2017	19,73	19.12.2018
253	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Змейка	110/35/6	16	16				4,66	8,9 5	3,8 5	8,9 2	6,4 8	9,47	9,47	19.12.2018	9,47	19.12.2018
254	Филиал "Нижовэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Досчатое	110/6	6,3	10				2,21	3,0 0	1,7 1	2,7 7	1,6 7	2,99	3,00	21.12.2016	2,99	19.12.2018

	Приволжья"																		
255	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Дружба	35/6	6,3	6,3					1,17	2,0 6	1,8 0	2,1 6	1,5 6	1,67	2,16	20.12.2017	1,67	19.12.2018
256	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Вача	110/35/6	10	16					6,11	8,7 0	5,5 2	8,3 1	5,4 7	10,6 5	10,65	19.12.2018	10,65	19.12.2018
257	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Беляйково	35/6	2,5	2,5					0,41	0,5 0	0,4 2	0,6 1	0,4 2	0,74	0,74	19.12.2018	0,74	19.12.2018
258	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Филинская	35/6	4	4					1,23	1,8 9	1,4 8	1,6 8	1,6 9	1,82	1,89	21.12.2016	1,82	19.12.2018
259	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Яковцево	35/6	1	2					0,59	0,7 6	0,6 7	0,7 3	0,6 4	0,67	0,76	21.12.2016	0,67	19.12.2018
260	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Чулково	35/6	1	2,5					0,21	0,4 4	0,2 1	0,4 8	0,2 9	0,42	0,48	20.12.2017	0,42	19.12.2018
261	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Бараново	35/10	4	4					0,63	1,6 6	0,5 4	1,3 0	0,6 8	1,20	1,66	21.12.2016	1,20	19.12.2018
262	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Сосновская	110/35/6	16	16					6,71	13, 00	6,9 9	11, 55	5,9 1	10,5 2	13,00	21.12.2016	10,52	19.12.2018
263	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Елизарово	35/6	4	4					1,00	2,2 8	2,0 1	1,8 5	1,1 5	1,78	2,28	21.12.2016	1,78	19.12.2018
264	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 110 кВ Конново	110/35/10	7,5						1,50	1,9 0	0,9 8	2,1 9	1,1 6	2,42	2,42	19.12.2018	2,42	19.12.2018
265	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Новая	35/10	1,6						0,12	0,1 3	0,0 7	0,1 4	0,0 7	0,10	0,14	20.12.2017	0,10	19.12.2018
266	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Стёксово	35/10	4						0,00	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	15.06.2016	0,00	20.06.2018
267	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПС 35 кВ Виля	35/6	4						0,00	1,1 5	0,9 7	2,1 0	1,0 7	1,83	2,10	20.12.2017	1,83	19.12.2018
268	АО "Саровская электросетевая компания"	ПС 110 кВ 40	110/35/6	25	25					13,5 0	15, 98	11, 20	14, 59	10, 66	15,0 5	15,98	21.12.2016	15,05	19.12.2018
269	АО "Саровская электросетевая компания"	ПС 110 кВ Заречная	110/6	25	25					10,8 3	16, 70	10, 45	15, 12	9,6 5	14,6 9	16,70	21.12.2016	14,69	19.12.2018
270	АО "Саровская электросетевая компания"	ПС 110 кВ Лесная	110/6	10	10					1,45	3,1 0	1,8 5	3,5 4	1,1 8	3,63	3,63	19.12.2018	3,63	19.12.2018

271	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Сергач-тяговая	110/55/35	25	25	25	25	25	16	24,12	30,53	24,97	27,24	33,86	23,35	33,86	20.06.2018	33,86	20.06.2018
272	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Бобыльская-тяговая	110/55/35	25	25	25	25	25		18,43	21,54	21,40	19,25	20,99	18,89	21,54	21.12.2016	20,99	20.06.2018
273	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Мухолово-тяговая	110/55/35	25	25	25	25	25	10	18,02	20,53	14,11	17,05	14,99	16,36	20,53	21.12.2016	16,36	19.12.2018
274	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Керженец-тяговая	110/35/27,5	40	40					5,57	8,68	4,81	7,46	6,27	1,38	8,68	21.12.2016	6,27	20.06.2018
275	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Быструха-тяговая	110/35/27,5	40	40					4,92	7,47	3,89	6,04	3,93	11,14	11,14	19.12.2018	11,14	19.12.2018
276	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Шахунья-тяговая	110/27,5/10	40	40					8,60	18,35	9,26	11,26	13,72	16,43	18,35	21.12.2016	16,43	19.12.2018
277	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Тарасиха-тяговая	110/27,5/10	40	40					6,04	6,21	6,85	5,48	6,34	9,34	9,34	19.12.2018	9,34	19.12.2018
278	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Буреполом-тяговая	110/27,5/10	40	40					10,38	10,99	7,16	7,87	2,85	7,22	10,99	21.12.2016	7,22	19.12.2018
279	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Арья-тяговая	110/27,5/10	40	40					3,67	5,01	4,29	4,35	5,35	4,99	5,35	20.06.2018	5,35	20.06.2018
280	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Сейма-тяговая	110/35/27,5	40	40					7,37	8,90	8,19	7,75	7,00	8,51	8,90	21.12.2016	8,51	19.12.2018
281	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Сортировочная-тяговая	110/27,5/6	40	25	40				11,28	20,93	12,69	17,70	15,51	24,64	24,64	19.12.2018	24,64	19.12.2018
282	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Высоково-тяговая	110/27,5/6	31,5	31,5					9,16	11,71	9,47	14,00	7,13	11,49	14,00	20.12.2017	11,49	19.12.2018
283	Горьковская дирекция по энергообеспечению	ПС 110 кВ Ройка-тяговая	110/27,5/10	25	20					4,42	4,14	3,56	3,54	4,00	4,27	4,42	15.06.2016	4,27	19.12.2018

	филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго																		
284	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Суроватиха-тяговая	110/27,5/10	20	20	25	25			6,68	6,06	5,23	5,83	7,53	4,89	7,53	20.06.2018	7,53	20.06.2018
285	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго	ПС 110 кВ Могильцы-тяговая	110/27,5/10	2,5	2,5					0,25	0,39	0,23	0,38	0,18	0,36	0,39	21.12.2016	0,36	19.12.2018
286	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	ГПП 110 кВ Теплоход	110	16	16					4,56	7,58	6,06	5,51	4,72	6,00	7,58	21.12.2016	6,00	19.12.2018
287	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	ПС 110 кВ Автотрек	110	6,3	6,3					1,35	4,08	1,63	2,02	1,88	2,44	4,08	21.12.2016	2,44	19.12.2018
288	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	ПС 110 кВ Кстовская	110	16	15					1,14	2,58	0,96	2,58	1,32	1,27	2,58	21.12.2016	1,32	20.06.2018
289	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	ПС 110 кВ Чермет	110	15	16					7,60	13,50	8,05	14,10	7,45	12,52	14,10	20.12.2017	12,52	19.12.2018
290	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	ГПП 110 кВ Фреза	110	20	20					10,49	12,21	10,96	12,23	10,81	12,70	12,70	19.12.2018	12,70	19.12.2018
291	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	ГПП 110 кВ Заря-1	110	32	32					4,00	4,85	4,37	4,82	4,78	4,94	4,94	19.12.2018	4,94	19.12.2018
292	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	ГПП 110 кВ Заря-2	110	25	25					1,20	1,25	1,30	1,49	1,35	1,60	1,60	19.12.2018	1,60	19.12.2018
293	ООО "Павловоэнерго"	ПС 35 кВ ПОМЗ	35	2,5	4					1,75	3,07	1,75	2,45	1,85	2,57	3,07	21.12.2016	2,57	19.12.2018
294	ООО "Павловоэнерго"	ПС 110 кВ Новая	110	16	16					13,14	17,13	12,21	15,48	12,62	16,94	17,13	21.12.2016	16,94	19.12.2018
295	ООО "Павловоэнерго"	ПС 110 кВ Литвиново	110	16	16					1,90	1,92	2,10	1,77	2,40	2,54	2,54	19.12.2018	2,54	19.12.2018
296	ООО "Специвестпроект"	ПС 35 кВ Борремфлот	35/10	4	4					0,13	0,80	0,38	0,88	0,45	2,41	2,41	19.12.2018	2,41	19.12.2018
297	ООО "Специвестпроект"	ПС 35 кВ Ямново	35/6	1,6						0,55	0,44	0,36	0,41	0,35	0,48	0,55	15.06.2016	0,48	19.12.2018
298	ООО "Специвестпроект"	ПС 35 кВ ВКХП	35/10	10	10					2,94	5,59	4,38	5,14	4,73	5,23	5,59	21.12.2016	5,23	19.12.2018
299	ООО "Специвестпроект"	ПС 110 кВ Старт	110/10/10	40	40					16,19	11,82	10,55	13,90	12,04	13,89	16,19	15.06.2016	13,89	19.12.2018
300	ООО "Специвестпроект"	ПС 110 кВ Заводская	110/6/6	25	25					7,87	9,56	5,99	10,06	8,01	10,34	10,34	19.12.2018	10,34	19.12.2018
301	ООО "Специвестпроект"	ПС 110 кВ Афонинская	110/10	16	16					9,12	4,05	7,61	7,89	8,12	5,77	9,12	15.06.2016	8,12	20.06.2018
302	СЦ "Кстовоэнерго-нефть" ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	ПС 35 кВ ГПП-3	35	40	40					36,31	34,42	34,73	33,86	36,87	32,85	36,87	20.06.2018	36,87	20.06.2018
303	АО "ВВЭК"	ПС 110 кВ ГАСТ-2	110/10	25	25					5,38	5,44	4,61	5,74	5,98	6,15	6,15	19.12.2018	6,15	19.12.2018
304	АО "ВВЭК"	ПС 110 кВ ГАСТ	110/6	16	16					0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	15.06.2016	0,00	20.06.2018

305	АО "ВВЭК"	ПС 110 кВ Щербинки	110/6	15	15					-	-	-	-	-	10,2 3	10,23	19.12.2018	10,23	19.12.2018
306	ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"	ПС 110 кВ Синтез-1	110/6/6	40	40					4,10	4,2 7	3,2 9	4,6 0	5,0 2	8,40	8,40	19.12.2018	8,40	19.12.2018
307	ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"	ПС 110 кВ Синтез-2	110/6/6	25	25					15,3 7	16, 21	12, 37	18, 86	17, 52	10,0 1	18,86	20.12.2017	17,52	20.06.2018

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к Схеме и программе
перспективного развития
электроэнергетики Нижегородской
области на 2020-2024 годы

Сведения о заявках и договорах потребителей на присоединение, ТУ на подключение новых и реконструируемых (расширяемых) потребителей с расчётной мощностью 150 кВт и более в период 2018-2022 годов

№ п/п	Наименование заявителя	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области)	Вид деятельности	Максимальная мощность, МВт	Срок подключения	Предполагаемый источник электроснабжения	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение)	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	АО "ВМЗ"	Нижегородская обл.	субъект рынка	50,000	13.02.2022	ПС 500 кВ Радуга	Договор №257/ТП-М6 от 13.02.2018	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС
2	ООО "Инградстрой"	Нижегородская обл.	субъект рынка	41,000	20.06.2021	ПС 220 кВ Нагорная	Договор №248/ТП-М6 от 20.06.2017	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС
3	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Нижегородская обл.	сетевая организация	30,700	31.03.2019	ПС 110 кВ Старт	Договор №119/ТП-М6 от 20.11.2012	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС
4	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"	Нижегородская обл.	субъект рынка	18,000	24.07.2022	ПС 220 кВ Кудьма	Договор №250/ТП-М6 от 24.07.2017	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС
5	ИП Исаева Ирина Викторовна	Нижегородская обл.	субъект рынка	14,892	01.06.2022	ПС 220 кВ Ока	Договор №266/ТП-М6 от 01.06.2018	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС
6	АО "ВМЗ"	Нижегородская обл.	субъект рынка	10,000	10.01.2022	ПС 500 кВ Радуга	Договор №256/ТП-М6 от 10.01.2018	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС
7	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Нижегородская обл.	сетевая организация	4,900	01.04.2019	ПС 220 кВ Нагорная	Договор №191/ТП-М6 от 17.11.2014	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС
8	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Нижегородская обл.	сетевая организация	4,900	07.09.2020	ПС 500 кВ Луч	Договор №272/ТП-М6 от 07.09.2018	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС
9	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Нижегородская обл.	сетевая организация	4,600	16.06.2019	ПС 220 кВ Нагорная	Договор №206/ТП-М6 от	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС

							16.06.2015	
10	ООО "Совхоз цветы"	Нижегородская обл.	сетевая организация	3,983	09.02.2020	ПС 220 кВ Нагорная	Договор №216/ТП-М6 от 09.02.2016	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС
11	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Нижегородская обл.	сетевая организация	1,500	18.10.2021	ПС 220 кВ Этилен	Договор №253/ТП-М6 от 18.10.2017	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС
12	ООО "Экопол"	Нижегородская обл.	субъект рынка	0,670	22.03.2020	ПС 220 кВ Этилен	Договор №218/ТП-М6 от 22.03.2016	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС
13	ФКУ "Налог-Сервис" ФНС России	Городецкий район	офисное помещение	10,000	08.10.2020	ПС 110 кВ Левобережная	Договор №521008666 от 08.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
14	ООО "ИДК"	Нижний Новгород	торговля	8,000	31.08.2020	ПС 110 кВ Кировская	Договор №2320- юр от 01.08.2012	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
15	ООО "Ждановский"	Кстовский район	логистический комплекс	5,000	30.11.2019	ПС 110 кВ Федяково	Договор №2248- юр от 01.08.2011	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
16	ООО "СЗ "КМ Анкудиновка"	Кстовский район	жилищное строительство	4,900	01.11.2020	ПС 220 кВ Нагорная	Договор №3228- юр от 01.11.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
17	ООО "Энергосервис"	Володарский район	мини ТЭЦ	4,000	22.08.2020	ПС 35 кВ ВКХП	Договор №521011504 от 22.08.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
18	ООО "Специнвестпроект"	Володарский район	малая генерация	4,000	20.07.2020	ПС 110 кВ Сейма - ПТФ	Договор №521018145 от 20.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
19	ООО "Деметра"	Богородский район	жилищное строительство	4,000	07.09.2020	ПС 110 кВ Митино	Договор №1324- юр от 07.09.2015	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
20	ООО "Сервис-отель"	Нижний Новгород	отдых и развлечения	3,260	14.03.2021	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №3474-Н от 16.07.2008	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
21	ООО "Снабцентр НН"	Нижний Новгород	жилищное строительство	2,500	08.11.2020	ПС 110 кВ Спутник	Договор №1684- юр от 08.11.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
22	ФГКУ "11 ЦЗЗ войск национальной гвардии"	Нижний Новгород	здравоохранение	2,354	08.12.2019	ПС 110 кВ Кузнечиха	Договор №3641- юр от 08.12.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
23	ООО "Специнвестпроект"	Кстовский район	передача электроэнергии	2,100	06.11.2019	ПС 220 кВ Нагорная	Договор №3130- юр от 06.11.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
24	ЗАО "ДСК-НН"	Нижний Новгород	жилищное строительство	2,000	27.10.2020	ПС 110 кВ Кировская	Договор №2726- юр от 27.10.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
25	АО "Гипрогазцентр"	Нижний Новгород	инженерно- лабораторный корпус	1,980	11.03.2024	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №1024- юр от 28.10.2008	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
26	ООО "ДОК"	Дзержинск	производство	1,500	27.10.2021	ПС 220 кВ Ока	Договор №2350- юр от 27.10.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
27	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	1,500	10.09.2020	ПС 110 кВ Спутник	Договор №1398- юр от 10.09.2015	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
28	ООО "ЭлитСтрой"	Нижний Новгород	жилищное строительство	1,450	20.11.2019	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №3395- юр от 20.11.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
29	НАО НТЦ "Нефтеотдача"	Ардатовский район	производство	1,300	10.12.2019	ПС 110 кВ Конново	Договор №3671- юр от 10.12.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"
30	ФГКУ комбинат "Монтаж" Росрезерва	Балахнинский район	жилищное строительство	1,226	01.11.2020	ПС 110 кВ Монтажная	Договор №521018732 от	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижевоэнерго"

							01.11.2018	
31	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	1,017	28.11.2019	ПС 110 кВ Спутник	Договор №3527-юр от 28.11.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
32	ООО "ЗЕФС - ЭНЕРГО"	Балахнинский район	передача электроэнергии	1,000	27.03.2020	ПС 110 кВ Автотрек	Договор №521012422 от 27.03.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
33	ООО ПК "НКС"	Дивеевский район	сельское хозяйство	1,000	06.10.2019	ПС 35 кВ Елизарьево	Договор №2759-юр от 06.10.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
34	МКУ "Строитель"	Дзержинск	жилищное строительство	0,970	22.11.2021	ПС 110 кВ Западная	Договор №3317-юр от 22.11.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
35	ООО "КСК"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,930	31.12.2020	ПС 110 кВ Спутник	Договор №1921-юр от 07.07.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
36	ООО "Специализированный застройщик "АндЭко"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,890	18.09.2020	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521018807 от 18.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
37	ООО "РазиноЛесДрев"	Лукояновский	производство	0,875	07.09.2020	ПС 110 кВ Разино	Договор №521021760 от 07.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
38	АО "КМ"	Княгининский район	производство	0,850	23.10.2019	ПС 110 кВ Княгинино	Договор №3013-юр от 23.10.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
39	ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"	Нижний Новгород	административное здание	0,800	03.09.2020	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №631-юр от 03.09.2009	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
40	МКУ "Строитель"	Дзержинск	образование	0,798	19.02.2021	ПС 110 кВ Городская	Договор №521028162 от 19.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
41	ООО "БЦ Кунавино"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,730	14.03.2020	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521012687 от 14.03.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
42	ООО "ЭЛСК НН"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,670	08.06.2020	ПС 110 кВ Светлоярская	Договор №521017356 от 08.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
43	Администрация Ветлужского муниципального района Нижегородской области	Ветлужский район	отдых и развлечения	0,650	08.06.2020	ПС 110 кВ Ветлуга	Договор №521016245 от 08.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
44	Администрация Дальнеконстантиновского муниципального района	Дальнеконстантиновский район	отдых и развлечения	0,631	18.04.2020	ПС 110 кВ Дальнее Константиново	Договор №521014844 от 18.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
45	ООО "СТЭКОМ"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,625	23.04.2020	ПС 110 кВ Кировская	Договор №521014861 от 23.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
46	ОАО "Борская фабрика ПОШ"	го Бор	производство	0,600	16.10.2019	ПС 110 кВ Толоконцево	Договор №2209-юр от 16.10.2015	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
47	ООО "Специнвестпроект"	Балахнинский район	передача электроэнергии	0,570	01.01.2020	ПС 35 кВ Гридининская	Договор №521018083 от 06.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
48	АО "ГУОВ"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,560	07.12.2019	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521006392 от 07.12.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"

49	ФКП "Управление заказчика КС Минобороны России"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,520	14.06.2020	ПС 110 кВ Светлоярская	Договор №521000652 от 14.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
50	ООО "Реттенмайер РУС Продуктион"	Балахнинский район	производство	0,500	16.04.2020	ПС 110 кВ Бурцевская	Договор №521013109 от 16.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
51	АО "НКД"	го Бор	транспорт	0,500	13.10.2019	ПС 110 кВ Моховые горы	Договор №2952-юр от 13.10.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
52	ОАО НПГАТ Нижегородец	Нижний Новгород	торговля	0,500	18.12.2020	ПС 110 кВ Печерская	Договор №701-юр от 05.08.2008	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
53	ООО "ВИП Статус"	Сосновский район	образование	0,475	18.10.2020	ПС 110 кВ Сосновская	Договор №521024773 от 18.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
54	ООО "Энерго Плюс"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,440	21.09.2020	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521023468 от 21.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
55	СНТ № 17 "Ветерок"	Дальнеконстантиновский район	СНТ	0,430	17.04.2020	ПС 35 кВ Куликово	Договор №521014281 от 17.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
56	Садоводческое товарищество "Восход"	Нижний Новгород	СНТ	0,430	16.01.2021	ПС 110 кВ Мыза	Договор №521028816 от 16.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
57	Стребков Р.С.	го Бор	производство	0,400	07.06.2020	ПС 110 кВ Моховые горы	Договор №521016099 от 07.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
58	ООО "Птицекомплекс Выксово"	Выксунский район	жилищное строительство	0,400	28.05.2020	ПС 110 кВ Змейка	Договор №521015350 от 28.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
59	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,389	21.06.2022	ПС 110 кВ Спутник	Договор №521015628 от 21.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
60	ООО "ЭЛСК НН"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,376	14.08.2023	ПС 110 кВ Ленинская	Договор №521017543 от 14.08.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
61	АО "СЗНО "Дирекция по строительству"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,360	03.08.2020	ПС 110 кВ Кировская	Договор №521014375 от 03.08.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
62	ООО "Специнвестпроект"	Кстовский район	передача электроэнергии	0,350	18.09.2019	ПС 220 кВ Нагорная	Договор №2663-юр от 18.09.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
63	ООО "РусТоргОйл"	Богородский район	производство	0,350	10.04.2020	ПС 110 кВ Кожевнная	Договор №521014256 от 10.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
64	ООО "Квадратный метр"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,350	28.09.2020	ПС 110 кВ Кировская	Договор №521020364 от 28.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
65	ООО "Стройконсалтинг"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,350	14.09.2019	ПС 110 кВ Ковалиха	Договор №521006580 от 14.09.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
66	ООО "ТИАС ЛОТУС"	Нижний Новгород	отдых и развлечения	0,350	11.05.2020	ПС 110 кВ	Договор	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

						Молитовская	№521015765 от 11.05.2018	"Нижновэнерго"
67	ООО "Дом на Провиантской"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,350	13.11.2019	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №3313- юр от 13.11.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
68	УКС и архитектуры администрации Дивеевского муниципального района	Дивеевский район	здание администрации, котельной и гаража	0,350	06.11.2020	ПС 110 кВ Дивеево	Договор №521023698 от 06.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
69	ГУ МВД России по Нижегородской области	Дивеевский район	жилищное строительство	0,349	12.02.2021	ПС 110 кВ Дивеево	Договор №521029484 от 12.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
70	Саденов А.О.	Богородский район	производство	0,340	25.06.2020	ПС 110 кВ Кожевенная	Договор №521018524 от 25.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
71	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,325	28.01.2021	ПС 110 кВ Соцгород	Договор №13-юр от 28.01.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
72	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,325	19.05.2021	ПС 110 кВ Спутник	Договор №887-юр от 19.05.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
73	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,321	11.11.2019	ПС 110 кВ Спутник	Договор №3234- юр от 11.11.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
74	Ордена "Знак Почета" ЗАО " Хохломская роспись"	го Семеновский	производство	0,320	10.10.2019	ПС 220 кВ Семеновская	Договор №1682- юр от 26.08.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
75	АО "ВВЭК"	Кстовский район	передача электроэнергии	0,300	11.01.2021	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521023788 от 11.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
76	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,300	09.07.2020	ПС 110 кВ Соцгород	Договор №1229- юр от 09.07.2015	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
77	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,300	20.11.2022	ПС 110 кВ Соцгород	Договор №521008697 от 20.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
78	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,300	28.11.2019	ПС 110 кВ Спутник	Договор №3529- юр от 28.11.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
79	ООО "УК "Зеркало"	го Бор	офисное помещение	0,280	08.11.2020	ПС 110 кВ Теплоход	Договор №521025148 от 08.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
80	ООО СК "НаСтроение"	го Бор	жилищное строительство	0,250	12.07.2020	ПС 220 кВ Борская	Договор №521016953 от 12.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
81	ФКУ "Налог-Сервис" ФНС России	Городецкий район	офисное помещение	0,250	14.01.2021	ПС 110 кВ Левобережная	Договор №521028539 от 14.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
82	ООО "С-АКТИВ"	Дзержинск	бытовые услуги	0,250	11.09.2020	ПС 110 кВ Городская	Договор №521021981 от 11.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
83	ООО "Бармино"	Лысковский район	животноводство	0,250	19.02.2021	ПС 110 кВ Варганы	Договор №521029685 от 19.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
84	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,250	10.09.2020	ПС 110 кВ Водозабор	Договор №791-юр от 10.09.2015	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
85	НП "Дольщики Ошары"	Нижний Новгород	жилищное	0,250	08.02.2020	ПС 110 кВ	Договор	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

			строительство			НИИТОП	№521012327 от 08.02.2018	"Нижновэнерго"
86	ООО "Новый город"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,250	10.05.2020	ПС 110 кВ Светлоярская	Договор №521015744 от 10.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
87	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,250	13.04.2020	ПС 110 кВ Соцгород	Договор №679-юр от 13.04.2015	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
88	Донато И.А.	Ардатовский район	производство	0,235	30.05.2021	ПС 110 кВ Конново	Договор №1591-юр от 30.05.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
89	ООО "Союз"	Шарангский район	жилищное строительство	0,211	05.12.2020	ПС 110 кВ Шаранга	Договор №521025806 от 05.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
90	МБДОУ "Буревестниковский детский сад"	Богородский район	образование	0,204	28.05.2020	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521016470 от 28.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
91	ООО "Стеклоавтоматика строй"	го Бор	жилищное строительство	0,200	11.03.2021	ПС 110 кВ Стеклозаводская	Договор №4347-юр от 02.12.2013	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
92	ГУ МВД России по Нижегородской области	Нижний Новгород	офисное помещение	0,200	31.12.2019	ПС 35 кВ Чермет	Договор №4219-юр от 27.11.2012	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
93	Комитет имущественных отношений города Арзамаса Нижегородской области	Арзамас	жилищное строительство	0,200	02.07.2021	ПС 110 кВ Орбита	Договор №521017202 от 02.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
94	Ульянов В.В.	Сокольский район	жилищное строительство	0,200	15.12.2019	ПС 110 кВ Кострово	Договор №3746-юр от 15.12.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
95	Администрация Дальнеконстантиновского муниципального района	Дальнеконстантиновский район	образование	0,200	18.04.2020	ПС 110 кВ Дальнее Константиново	Договор №521014720 от 18.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
96	СНТ №16 ОАО "ГАЗ"	Кстовский район	СНТ	0,200	06.11.2020	ПС 35 кВ Мокрое	Договор №521025670 от 06.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
97	ООО "Развитие"	Нижний Новгород	производство	0,200	29.03.2020	ПС 110 кВ Мыза	Договор №521013065 от 29.03.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
98	ООО "Фирма АКС"	Нижний Новгород	офисное помещение	0,200	30.11.2019	ПС 110 кВ Светлоярская	Договор №4910-юр от 26.12.2012	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
99	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,200	20.10.2020	ПС 110 кВ Спутник	Договор №2162-юр от 20.10.2015	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
100	АО "ЭСК"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,200	22.10.2020	ПС 110 кВ Спутник	Договор №1960-юр от 22.10.2015	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
101	АО "ЭСК"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,200	24.08.2021	ПС 110 кВ Спутник	Договор №1748-юр от 24.08.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
102	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,189	15.12.2019	ПС 110 кВ Соцгород	Договор №3760-юр от 15.12.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
103	МБДОУ детский сад № 11 "Светлячок"	Сергачский район	образование	0,182	28.06.2020	ПС 220 кВ Сергач	Договор №521017973 от 28.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
104	АО "ЭСК"	Нижний Новгород	СНТ	0,180	30.01.2024	ПС 110 кВ Доскино	Договор №521028815 от 30.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"

105	ОАО "ОЭК"	Богородский район	СНТ	0,180	10.08.2020	ПС 35 кВ Куликово	Договор №521017834 от 10.08.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
106	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,178	04.12.2020	ПС 110 кВ Спутник	Договор №2510- юр от 04.12.2015	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
107	ООО "Ф/х Ялина А.П."	Арзамасский район	сельское хозяйство	0,160	04.10.2019	ПС 35 кВ Слизнево	Договор №521005340 от 04.10.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
108	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,160	26.05.2021	ПС 110 кВ Соцгород	Договор №1061- юр от 26.05.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
109	АО "ЭСК"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,160	07.09.2021	ПС 110 кВ Спутник	Договор №2093- юр от 07.09.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
110	Крбашян Г.А.	Балахнинский район	производство	0,150	28.11.2019	ПС 110 кВ БЦКК	Договор №521009133 от 28.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
111	Крбашян Г.А.	Балахнинский район	производство	0,150	28.11.2019	ПС 110 кВ БЦКК	Договор №521009155 от 28.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
112	ООО МФ "Олимп-мебель"	Балахнинский район	производство	0,150	21.05.2020	ПС 110 кВ БЦКК	Договор №521015050 от 21.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
113	Хабузов С.М.	Городецкий район	производство	0,150	23.08.2020	ЗЗГТ	Договор №521022061 от 23.08.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
114	Беляев Д.С.	Балахнинский район	торговля	0,150	10.01.2020	Нижегородская ГРЭС	Договор №521010256 от 10.01.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
115	ООО "СТВ-ПОЛИС"	Балахнинский район	производство	0,150	17.01.2020	Нижегородская ГРЭС	Договор №521011191 от 17.01.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
116	ООО "СТВ-ПОЛИС"	Балахнинский район	производство	0,150	17.01.2020	Нижегородская ГРЭС	Договор №521011342 от 17.01.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
117	ИП Горшков Михаил Константинович	Балахнинский район	нежилое здание	0,150	02.04.2020	Нижегородская ГРЭС	Договор №521014238 от 02.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
118	ООО "СТВ-ПОЛИС"	Балахнинский район	производство	0,150	26.04.2020	Нижегородская ГРЭС	Договор №521015194 от 26.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
119	ООО "Центр Сопровождения Инвестиционных Проектов"	Балахнинский район	офисное помещение	0,150	14.01.2021	Нижегородская ГРЭС	Договор №521027490 от 14.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
120	ООО "Землеугодие"	го Бор	офисное помещение	0,150	18.05.2020	ПС 220 кВ Борская	Договор №521014818 от 18.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
121	ИП Николаев Александр Дмитриевич	го Бор	офисное помещение	0,150	26.02.2021	ПС 220 кВ Борская	Договор №521029742 от 26.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
122	ООО Свот-Сервис	Дзержинск	торговля	0,150	17.12.2020	Кристалл	Договор	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

							№521026544 от 17.12.2018	"Нижновэнерго"
123	ООО "Азур"	Дзержинск	производство	0,150	15.01.2020	ПС 220 кВ Ока	Договор №521010386 от 15.01.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
124	Солодеев А.В.	Кстовский район	торговля	0,150	12.07.2020	ПС 110 кВ Рубин	Договор №521019113 от 12.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
125	ИП Поздеев Михаил Александрович	Кстовский район	офисное помещение	0,150	14.12.2020	ПС 110 кВ Рубин	Договор №521027921 от 14.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
126	ООО "Агропромсервис"	го Семеновский	производство	0,150	22.05.2020	ПС 110 кВ Тарасиха	Договор №521015587 от 22.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
127	Тараканов Д.В.	го Шахунья	офисное помещение	0,150	04.02.2021	ПС 110 кВ Шахунья	Договор №521029123 от 04.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
128	ООО "Центр по реализации и сервису грузовых автомобилей"	Дзержинск	офисное помещение	0,150	21.11.2020	ПС 110 кВ Автотрек	Договор №521026353 от 21.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
129	ООО "АПК Нижегородец"	Нижний Новгород	офисное помещение	0,150	22.02.2020	ПС 35 кВ Чермет	Договор №521012027 от 22.02.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
130	ООО Рынок "Московский"	Нижний Новгород	торговля	0,150	23.01.2021	ПС 35 кВ Чермет	Договор №521027398 от 23.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
131	ООО "ИРН Инвест"	Нижний Новгород	офисное помещение	0,150	06.12.2020	ПС 110 кВ Высоково	Договор №521026913 от 06.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
132	Измайлов Р.Н.	Нижний Новгород	офисное помещение	0,150	21.01.2021	ПС 110 кВ Высоково	Договор №521028651 от 21.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
133	Савлучинский М.В.	Нижний Новгород	торговля	0,150	03.12.2020	ПС 110 кВ Импульс	Договор №521027289 от 03.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
134	ООО "Регион-Инвест"	Нижний Новгород	торговля	0,150	16.11.2019	ПС 110 кВ Янтарь	Договор №521009503 от 16.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
135	ООО "Сфера"	Вачский район	производство	0,150	29.10.2020	ПС 35 кВ Арефино	Договор №521025364 от 29.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
136	ЖСПК № 75	Арзамас	жилищное строительство	0,150	06.06.2020	ПС 110 кВ Арзамас-110	Договор №521017402 от 06.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
137	ООО "Агропромресурс"	Арзамасский район	система орошения	0,150	23.11.2020	ПС 35 кВ Водоватово	Договор №521025791 от 23.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
138	ООО ПК "НКС"	Лукояновский	системы орошения	0,150	10.01.2021	ПС 110 кВ Лукоянов-110	Договор №521028464 от	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"

							10.01.2019	
139	ООО ПК "НКС"	Лукояновский	системы орошения	0,150	10.01.2021	ПС 110 кВ Лукоянов-110	Договор №521028489 от 10.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
140	ООО ПК "НКС"	Лукояновский	системы орошения	0,150	10.01.2021	ПС 110 кВ Лукоянов-110	Договор №521028492 от 10.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
141	ООО ПК "НКС"	Лукояновский	системы орошения	0,150	10.01.2021	ПС 110 кВ Лукоянов-110	Договор №521028501 от 10.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
142	ООО "Агропромресурс"	Арзамасский район	система орошения	0,150	05.06.2020	ПС 110 кВ Панфилово	Договор №521017168 от 05.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
143	ООО "Агропромресурс"	Арзамасский район	система орошения	0,150	23.11.2020	ПС 110 кВ Панфилово	Договор №521025819 от 23.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
144	ИП Орлов Алексей Алексеевич	Шатковский район	бытовые услуги	0,150	23.08.2020	ПС 110 кВ Шатки	Договор №1734- юр от 23.08.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
145	ООО ПК "НКС"	Шатковский район	система орошения	0,150	27.04.2020	ПС 110 кВ Шатки	Договор №521014964 от 27.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
146	ООО ПК "НКС"	Шатковский район	система орошения	0,150	27.04.2020	ПС 110 кВ Шатки	Договор №521014965 от 27.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
147	Черняев А.О.	Кстовский район	производство	0,150	26.04.2020	ПС 110 кВ Алешинская	Договор №521015391 от 26.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
148	СНТ "Надежда -2"	Балахнинский район	СНТ	0,150	05.06.2020	ПС 110 кВ Алешинская	Договор №521017099 от 05.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
149	ООО "Зеленый островок"	Балахнинский район	офисное помещение	0,150	05.07.2020	ПС 110 кВ Алешинская	Договор №521017082 от 05.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
150	ООО "Дезгарант-Н.Н."	Балахнинский район	офисное помещение	0,150	16.08.2020	ПС 110 кВ Алешинская	Договор №521019156 от 16.08.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
151	ООО "Инвестиционная компания "Капитал Севера"	Балахнинский район	офисное помещение	0,150	03.10.2020	ПС 110 кВ Алешинская	Договор №521023994 от 03.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
152	ООО "Старт 2016"	Балахнинский район	производство	0,150	28.11.2019	ПС 110 кВ Бурцевская	Договор №521008934 от 28.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
153	ТСН "У озера"	Балахнинский район	СНТ	0,150	21.05.2020	ПС 110 кВ Бурцевская	Договор №521015398 от 21.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
154	ЖСК "Светлый"	Городецкий район	жилищное строительство	0,150	04.09.2020	ПС 110 кВ Городецкая	Договор №521021971 от 04.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"

155	ООО "Пилотехника"	Городецкий район	производство	0,150	15.01.2021	ПС 110 кВ Городецкая	Договор №521028348 от 15.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
156	Камальдинов В.П.	Балахнинский район	производство	0,150	07.12.2019	ПС 35 кВ Гриденинская	Договор №521009100 от 07.12.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
157	Камальдинов В.П.	Балахнинский район	производство	0,150	07.12.2019	ПС 35 кВ Гриденинская	Договор №521009102 от 07.12.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
158	ООО "СтройИнКом"	Балахнинский район	жилищное строительство	0,150	14.12.2020	ПС 35 кВ Гриденинская	Договор №521025780 от 14.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
159	ООО "СтройИнКом"	Балахнинский район	жилищное строительство	0,150	14.12.2020	ПС 35 кВ Гриденинская	Договор №521025781 от 14.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
160	ООО "СтройИнКом"	Балахнинский район	жилищное строительство	0,150	14.12.2020	ПС 35 кВ Гриденинская	Договор №521025782 от 14.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
161	ООО "СтройИнКом"	Балахнинский район	жилищное строительство	0,150	14.12.2020	ПС 35 кВ Гриденинская	Договор №521025783 от 14.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
162	ООО "СтройИнКом"	Балахнинский район	жилищное строительство	0,150	14.12.2020	ПС 35 кВ Гриденинская	Договор №521025784 от 14.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
163	ООО "СтройИнКом"	Балахнинский район	жилищное строительство	0,150	14.12.2020	ПС 35 кВ Гриденинская	Договор №521025785 от 14.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
164	ООО "СтройИнКом"	Балахнинский район	жилищное строительство	0,150	14.12.2020	ПС 35 кВ Гриденинская	Договор №521025786 от 14.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
165	ООО "СтройИнКом"	Балахнинский район	жилищное строительство	0,150	14.12.2020	ПС 35 кВ Гриденинская	Договор №521025787 от 14.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
166	Гуленков Д.Г.	Городецкий район	СНТ	0,150	25.02.2021	ПС 110 кВ Заволжская	Договор №521029784 от 25.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
167	Гуленков Д.Г.	Городецкий район	СНТ	0,150	25.02.2021	ПС 110 кВ Заволжская	Договор №521029787 от 25.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
168	АО "Агроплемкомбинат Мир"	Ковернинский район	животноводство	0,150	21.06.2020	ПС 110 кВ Ковернинская	Договор №521017657 от 21.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
169	АО "Агроплемкомбинат Мир"	Ковернинский район	производство	0,150	21.06.2020	ПС 110 кВ Ковернинская	Договор №521017661 от 21.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
170	ИП Борякин Сергей Викторович	Ковернинский район	производство	0,150	11.07.2020	ПС 110 кВ Ковернинская	Договор №521019478 от 11.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
171	АО "Агроплемкомбинат Мир"	Ковернинский район	производство	0,150	01.08.2020	ПС 110 кВ	Договор	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

						Ковернинская	№521020193 от 01.08.2018	"Нижновэнерго"
172	АО "Агроплемкомбинат Мир"	Ковернинский район	производство	0,150	01.08.2020	ПС 110 кВ Ковернинская	Договор №521020358 от 01.08.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
173	ИП Борякин Сергей Викторович	Ковернинский район	офисное помещение	0,150	20.09.2020	ПС 110 кВ Ковернинская	Договор №521022589 от 20.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
174	ИП Беляков Станислав Павлович	Ковернинский район	офисное помещение	0,150	31.01.2021	ПС 110 кВ Ковернинская	Договор №521028757 от 31.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
175	ООО "Курцево"	Городецкий район	животноводство	0,150	23.11.2019	ПС 110 кВ Левобережная	Договор №521009200 от 23.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
176	Филиппов С.С.	Городецкий район	офисное помещение	0,150	22.01.2020	ПС 110 кВ Левобережная	Договор №521011467 от 22.01.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
177	Городнова С.Ю.	Городецкий район	животноводство	0,150	26.06.2020	ПС 110 кВ Левобережная	Договор №521017466 от 26.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
178	ООО "Курцево"	Городецкий район	производство	0,150	03.09.2020	ПС 110 кВ Левобережная	Договор №521022256 от 03.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
179	ООО "Курцево"	Городецкий район	производство	0,150	03.09.2020	ПС 110 кВ Левобережная	Договор №521022258 от 03.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
180	ООО "Курцево"	Городецкий район	производство	0,150	03.09.2020	ПС 110 кВ Левобережная	Договор №521022343 от 03.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
181	ООО "Купец"	Городецкий район	отдых и развлечения	0,150	08.11.2020	ПС 110 кВ Левобережная	Договор №521023578 от 08.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
182	ООО "Курцево"	Городецкий район	производство	0,150	09.01.2021	ПС 110 кВ Левобережная	Договор №521028440 от 09.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
183	Солодеев А.В.	Балахнинский район	жилищное строительство	0,150	25.02.2021	ПС 110 кВ Малаховская	Договор №521030091 от 25.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
184	Клочай В.В.	Городецкий район	животноводство	0,150	10.07.2020	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521018462 от 10.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
185	Ефремов А.Ф.	Городецкий район	СНТ	0,150	18.12.2020	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521025532 от 18.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
186	Иванов М.Ю.	Городецкий район	СНТ	0,150	18.12.2020	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521025588 от 18.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
187	Акатова Н.П.	Городецкий район	СНТ	0,150	18.12.2020	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521025591 от	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"

							18.12.2018	
188	Бармина Н.В.	Городецкий район	СНТ	0,150	20.12.2020	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521025593 от 20.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
189	НП по рекреационной деятельности "Теплый ветер"	Городецкий район	жилищное строительство	0,150	09.01.2021	ПС 35 кВ Марковская	Договор №521027477 от 09.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
190	ООО "АвтоТранс"	Балахнинский район	гаражи и хозяйственные постройки	0,150	11.12.2020	ПС 110 кВ Чернораменская	Договор №521025955 от 11.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
191	ООО "РОКС"	Дзержинск	отдых и развлечения	0,150	24.11.2019	ПС 110 кВ Городская	Договор №521008808 от 24.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
192	ООО "Акварин"	Дзержинск	офисное помещение	0,150	14.12.2019	ПС 110 кВ Городская	Договор №521010534 от 14.12.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
193	ИП Колокольцева Наталья Ивановна	Дзержинск	бытовые услуги	0,150	13.08.2020	ПС 110 кВ Городская	Договор №521020395 от 13.08.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
194	ООО Яхт-клуб "Капитан"	Дзержинск	отдых и развлечения	0,150	07.12.2020	ПС 110 кВ Городская	Договор №521027153 от 07.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
195	ООО "К-НН"	Дзержинск	офисное помещение	0,150	08.02.2021	ПС 110 кВ Дзержинская	Договор №521027856 от 08.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
196	Религиозная организация "Нижегородская Епархия русской православной церкви (Московский Патриархат)"	Нижний Новгород	образование	0,150	21.02.2021	ПС 110 кВ Доскино	Договор №521029350 от 21.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
197	ООО "Оник-Сервис"	Дзержинск	бытовые услуги	0,150	14.09.2020	ПС 110 кВ Западная	Договор №521023160 от 14.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
198	ООО "Газцентр"	Дзержинск	офисное помещение	0,150	11.10.2020	ПС 110 кВ Западная	Договор №521023810 от 11.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
199	ООО "Дзержинск Тент"	Дзержинск	производство	0,150	16.01.2021	ПС 110 кВ Западная	Договор №521027010 от 16.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
200	Варданян А.Р.	Дзержинск	складской комплекс	0,150	19.02.2021	ПС 110 кВ Западная	Договор №521028569 от 19.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
201	Новикова З.Н.	Кстовский район	здание склада	0,150	04.06.2020	ПС 35 кВ Береговая	Договор №521016665 от 04.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
202	ООО "НИРФИ"	Кстовский район	нежилое здание	0,150	16.01.2021	ПС 35 кВ Береговая	Договор №521028729 от 16.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
203	ООО "Приокское"	Богородский район	нежилое здание	0,150	21.12.2019	ПС 110 кВ Богородская	Договор №521010929 от	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"

							21.12.2017	
204	Дмигриогло П.С.	Богородский район	торговля	0,150	18.07.2020	ПС 110 кВ Богородская	Договор №521019820 от 18.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
205	Хисориев М.Т.	Богородский район	офисное помещение	0,150	01.12.2019	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521009600 от 01.12.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
206	Ковезин С.Ю.	Богородский район	бытовые услуги	0,150	23.01.2020	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521011238 от 23.01.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
207	Рубаш Н.И.	Богородский район	нежилое здание	0,150	29.11.2020	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521027171 от 29.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
208	ИП Гостюхин Александр Валерьевич	Богородский район	производство	0,150	22.01.2021	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521028246 от 22.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
209	ИП Коновалов Андрей Альбертович	Богородский район	производство	0,150	22.01.2021	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521028466 от 22.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
210	ООО "Экоресурсы Сервис"	Богородский район	производство	0,150	11.02.2021	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521028877 от 11.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
211	ИП Камильянов Рустам Ильфатович	Богородский район	офисное помещение	0,150	11.02.2021	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №521029219 от 11.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
212	ООО "Трик-Экспресс"	Кстовский район	производство	0,150	15.01.2021	ПС 110 кВ Восточная	Договор №521028739 от 15.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
213	ООО "Трик-Экспресс"	Кстовский район	производство	0,150	15.01.2021	ПС 110 кВ Восточная	Договор №521028750 от 15.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
214	ООО "Трик-Экспресс"	Кстовский район	ГСК	0,150	15.01.2021	ПС 110 кВ Восточная	Договор №521028753 от 15.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
215	СНТ "Юловка-2" Дальнеконстантиновского района Нижегородской области	Дальнеконстантиновский район	СНТ	0,150	17.07.2020	ПС 110 кВ Дальнее Константиново	Договор №521018866 от 17.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
216	ООО "ТД "РУНО"	Кстовский район	производство	0,150	05.04.2020	ПС 35 кВ Западная	Договор №521014419 от 05.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
217	ООО УСК "Трехречье"	Кстовский район	жилищное строительство	0,150	29.10.2020	ПС 35 кВ Запрудное	Договор №521024929 от 29.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
218	ООО "Приокское"	Богородский район	нежилое здание	0,150	29.11.2019	ПС 110 кВ Кожевнная	Договор №521009983 от 29.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
219	Буераков А.Ю.	Богородский район	офисное помещение	0,150	31.01.2020	ПС 110 кВ Кожевнная	Договор №521011151 от 31.01.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"

220	ООО "Форум"	Богородский район	Прочие энергопринимающие устройства	0,150	07.12.2020	ПС 110 кВ Кожевенная	Договор №521026296 от 07.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
221	ООО "Форум"	Богородский район	Прочие энергопринимающие устройства	0,150	07.12.2020	ПС 110 кВ Кожевенная	Договор №521026305 от 07.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
222	ООО "Форум"	Богородский район	Прочие энергопринимающие устройства	0,150	07.12.2020	ПС 110 кВ Кожевенная	Договор №521026309 от 07.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
223	Ковезин В.С.	Дальнеконстантиновский район	офисное помещение	0,150	23.11.2019	ПС 35 кВ Куликово	Договор №521009577 от 23.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
224	Ковезин В.С.	Дальнеконстантиновский район	офисное помещение	0,150	23.11.2019	ПС 35 кВ Куликово	Договор №521009595 от 23.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
225	Денисов Д.В.	Богородский район	сельское хозяйство	0,150	09.08.2020	ПС 35 кВ Куликово	Договор №521019873 от 09.08.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
226	ООО "Релакс"	Кстовский район	Сельскохозяйственный комплекс	0,150	08.09.2019	ПС 35 кВ Мокрое	Договор №521006095 от 08.09.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
227	ООО "ФАРБУС"	Кстовский район	производство	0,150	14.05.2020	ПС 35 кВ Мокрое	Договор №521015366 от 14.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
228	Зрячев А.С.	Павловский район	хоз. постройка	0,150	28.06.2020	ПС 110 кВ Павлово	Договор №521018274 от 28.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
229	Зрячев А.С.	Павловский район	жилищное строительство	0,150	28.06.2020	ПС 110 кВ Павлово	Договор №521018282 от 28.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
230	Зрячев А.С.	Павловский район	хоз. постройка	0,150	20.09.2020	ПС 110 кВ Павлово	Договор №521023080 от 20.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
231	ООО "ТД Агроинструмент-Нн"	Павловский район	производство	0,150	24.10.2020	ПС 110 кВ Павлово	Договор №521025317 от 24.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
232	Рудаков В.В.	Павловский район	нежилое здание	0,150	10.01.2021	ПС 110 кВ Павлово	Договор №521028698 от 10.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
233	Мурзин К.А.	Павловский район	нежилое здание	0,150	28.05.2020	ПС 110 кВ Таремская	Договор №521016910 от 28.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
234	ЗАО "Нижегородская Радиолaborатория"	Кстовский район	нежилое здание	0,150	24.10.2019	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521008286 от 24.10.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
235	Администрация Большеельнинского сельсовета Кстовского района Нижегородской области	Кстовский район	отдых и развлечения	0,150	24.11.2019	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521009004 от 24.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"

236	ООО ПКБ спецтехники "Протект"	Кстовский район	нежилое помещение	0,150	22.03.2020	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521013062 от 22.03.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
237	Толстов Д.В.	Кстовский район	торговля	0,150	29.05.2020	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521015633 от 29.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
238	ООО "Тасойл"	Кстовский район	нежилое помещение	0,150	21.06.2020	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521018116 от 21.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
239	Толстов Д.В.	Богородский район	торговля	0,150	05.07.2020	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521017464 от 05.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
240	Кузин Д.В.	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,150	26.07.2020	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521018603 от 26.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
241	Климичева Н.С.	Кстовский район	жилищное строительство	0,150	06.09.2020	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521021711 от 06.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
242	ООО "СК "Новый Формат"	Нижний Новгород	нежилое здание	0,150	19.09.2020	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521023104 от 19.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
243	ООО "Грепс"	Кстовский район	жилищное строительство	0,150	23.11.2020	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521026365 от 23.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
244	ООО "Заснеженная Русь"	Кстовский район	нежилое здание	0,150	15.01.2021	ПС 110 кВ Федяково	Договор №521028746 от 15.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
245	СНТ "Дубравское"	Дальнеконстантиновский район	СНТ	0,150	13.12.2020	ПС 35 кВ Чернуха	Договор №521027592 от 13.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
246	Солодеева С.В.	Воскресенский район	жилищное строительство	0,150	12.07.2020	ПС 110 кВ Воскресенская	Договор №521018899 от 12.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
247	ООО "Ферма Бур"	го Бор	производство	0,150	08.10.2020	ПС 35 кВ Ивановская	Договор №521024010 от 08.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
248	ГБУ "Ковернинский дом-интернат"	Ковернинский район	здравоохранение	0,150	30.05.2020	ПС 35 кВ Ильино-Заборская	Договор №521015972 от 30.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
249	Гуленков Д.Г.	Городецкий район	СНТ	0,150	25.02.2021	ПС 35 кВ Каликино	Договор №521029786 от 25.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
250	Администрация Краснобаковского района Нижегородской области	Краснобаковский район	образование	0,150	05.09.2020	ПС 110 кВ Красные Баки	Договор №521022432 от 05.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
251	ООО "Новполимер НН"	го Бор	ангар	0,150	11.10.2020	110 кВ Линда	Договор №521024140 от 11.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
252	ООО "Техпром"	го Бор	нежилое здание	0,150	16.02.2020	ПС 110 кВ	Договор	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

						Моховые горы	№521011266 от 16.02.2018	"Нижновэнерго"
253	Артемьев М.О.	го Бор	бытовые услуги	0,150	11.10.2020	ПС 110 кВ Моховые горы	Договор №521024219 от 11.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
254	ООО "Техносоюзсервис"	го Бор	нежилое помещение	0,150	19.12.2020	ПС 110 кВ Моховые горы	Договор №521028083 от 19.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
255	ООО "Землеугодие"	го Бор	сельскохозяйственная деятельность	0,150	18.09.2020	ПС 110 кВ Ситники	Договор №521022744 от 18.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
256	ООО "Землеугодие"	го Бор	сельскохозяйственная деятельность	0,150	18.09.2020	ПС 110 кВ Ситники	Договор №521022749 от 18.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
257	ООО "Землеугодие"	го Бор	сельскохозяйственная деятельность	0,150	18.09.2020	ПС 110 кВ Ситники	Договор №521022780 от 18.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
258	ООО "Техкомплект"	Нижний Новгород	нежилое помещение	0,150	30.01.2020	ПС 110 кВ Артемьевская	Договор №521011606 от 30.01.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
259	ООО "Орион"	Нижний Новгород	торговля	0,150	13.03.2020	ПС 110 кВ Артемьевская	Договор №521013640 от 13.03.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
260	Аранович О.А.	Кстовский район	жилищное строительство	0,150	31.07.2020	ПС 110 кВ Артемьевская	Договор №521015579 от 31.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
261	Хуртин В.В.	Нижний Новгород	нежилые помещения	0,150	21.11.2020	ПС 110 кВ Артемьевская	Договор №521026533 от 21.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
262	ООО "БЦМ"	Нижний Новгород	производство	0,150	25.02.2021	ПС 110 кВ Варя	Договор №521030447 от 25.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
263	ООО "Автотех"	Нижний Новгород	нежилое здание	0,150	24.05.2020	ПС 110 кВ Кировская	Договор №521016033 от 24.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
264	ООО "Айболит - 2000"	Нижний Новгород	производство	0,150	25.09.2020	ПС 110 кВ Кировская	Договор №521023595 от 25.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
265	ООО "Империя"	Нижний Новгород	производство	0,150	26.11.2020	ПС 110 кВ Кировская	Договор №521026777 от 26.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
266	ООО "Селена"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,150	01.12.2019	ПС 110 кВ Ковалиха	Договор №942-з/р от 03.04.2013	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
267	Солодкий П.М.	Нижний Новгород	отдых и развлечения	0,150	23.01.2020	ПС 110 кВ Ковалиха	Договор №521011215 от 23.01.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
268	Казюпа К.В.	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,150	07.06.2020	ПС 110 кВ Ковалиха	Договор №521016065 от 07.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"

269	Казюпа Д.Е.	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,150	07.06.2020	ПС 110 кВ Ковалиха	Договор №521016066 от 07.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
270	Байбурский Л.В.	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,150	20.06.2020	ПС 110 кВ Ковалиха	Договор №521016096 от 20.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
271	ООО "Весна"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,150	14.02.2021	ПС 110 кВ Левинка	Договор №521029913 от 14.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
272	ООО ПКФ "Арма-Центр"	Нижний Новгород	офисное помещение	0,150	22.02.2021	ПС 110 кВ Левинка	Договор №521030253 от 22.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
273	ООО "КСК"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,150	17.04.2020	ПС 110 кВ Мецкерская	Договор №521013659 от 17.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
274	ИП Домашенко Лариса Владимировна	Нижний Новгород	отдельстоящее здание	0,150	26.11.2020	ПС 110 кВ Молитовская	Договор №521025996 от 26.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
275	ООО "ТИАС ЛОТУС"	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,150	17.01.2021	ПС 110 кВ Молитовская	Договор №521028385 от 17.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
276	ООО "Нуэваком"	Нижний Новгород	автопарковка	0,150	12.01.2020	ПС 110 кВ Мыза	Договор №521010540 от 12.01.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
277	ОАО "Нижегородсельстрой"	Нижний Новгород	складское помещение	0,150	14.09.2020	ПС 110 кВ Мыза	Договор №521022993 от 14.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
278	ИП Петросян Гагик Эдуардович	Нижний Новгород	бытовые услуги	0,150	24.10.2020	ПС 110 кВ Мыза	Договор №521025339 от 24.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
279	Мансуров И.В.	Нижний Новгород	производство	0,150	11.04.2020	ПС 110 кВ Новосормовская	Договор №521014538 от 11.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
280	ИП Малинин Сергей Александрович	Нижний Новгород	производство	0,150	15.05.2020	ПС 110 кВ Новосормовская	Договор №521015982 от 15.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
281	Воробьева О.С.	Нижний Новгород	торговля	0,150	05.07.2020	ПС 110 кВ Новосормовская	Договор №521017249 от 05.07.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
282	ОАО Агрокомбинат "Горьковский"	Нижний Новгород	Центральная котельная	0,150	07.09.2020	ПС 110 кВ Новосормовская	Договор №521018407 от 07.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
283	ООО "Айболит - 2000"	Нижний Новгород	производство	0,150	25.09.2020	ПС 110 кВ Новосормовская	Договор №521023612 от 25.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
284	ООО "Зв"	Нижний Новгород	нежилое строение	0,150	06.11.2020	ПС 110 кВ Новосормовская	Договор №521025876 от 06.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
285	ООО Рынок "Московский"	Нижний Новгород	торговля	0,150	23.01.2021	ПС 110 кВ	Договор	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

						Новосормовская	№521028899 от 23.01.2019	"Нижновэнерго"
286	ООО Рынок "Московский"	Нижний Новгород	торговля	0,150	23.01.2021	ПС 110 кВ Новосормовская	Договор №521028911 от 23.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
287	ООО "Актив-сервис"	Нижний Новгород	торговля	0,150	31.01.2021	ПС 110 кВ Новосормовская	Договор №521029414 от 31.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
288	ООО "Кедрлес"	Нижний Новгород	производство	0,150	25.02.2021	ПС 110 кВ Новосормовская	Договор №521029811 от 25.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
289	ООО "Лев"	Нижний Новгород	административное здание	0,150	30.01.2021	ПС 110 кВ Ольгино	Договор №521028771 от 30.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
290	ООО "Быт-Сервис"	Нижний Новгород	бытовые услуги	0,150	16.03.2020	ПС 110 кВ Печерская	Договор №521013794 от 16.03.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
291	Газимагомедов Р.Г.	Нижний Новгород	склад металлоизделий	0,150	21.09.2020	ПС 110 кВ Печерская	Договор №521022739 от 21.09.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
292	Смирнова Л.П.	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,150	02.10.2020	ПС 110 кВ Печерская	Договор №521024075 от 02.10.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
293	ООО "Родионова-НН"	Нижний Новгород	офисное помещение	0,150	29.11.2020	ПС 110 кВ Печерская	Договор №521027055 от 29.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
294	ООО "Лосервис"	Нижний Новгород	торговля	0,150	05.03.2020	ПС 110 кВ Приокская	Договор №521012252 от 05.03.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
295	ООО "БЦ Кунавино"	Нижний Новгород	подземная автостоянка	0,150	14.03.2020	ПС 110 кВ Приокская	Договор №521012738 от 14.03.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
296	ООО "Деловой Центр"	Нижний Новгород	офисное помещение	0,150	31.07.2020	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №1426- юр от 31.07.2015	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
297	ООО "Магnum Трейд"	Нижний Новгород	отдых и развлечения	0,150	09.11.2019	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521008190 от 09.11.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
298	ИП Салащенко М.Н.	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,150	18.04.2020	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521014546 от 18.04.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
299	Гольцев В.А.	Нижний Новгород	офисное помещение	0,150	30.08.2020	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521021857 от 30.08.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
300	ИП Кашников Сергей Александрович	Нижний Новгород	нежилое помещение	0,150	02.11.2020	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521025790 от 02.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
301	Кондрашов С.А.	Нижний Новгород	нежилое здание	0,150	16.11.2020	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521025898 от 16.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"

302	ИП Тувыкин Константин Юрьевич	Нижний Новгород	офисное помещение	0,150	24.01.2021	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521028527 от 24.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
303	ООО "Старт"	Нижний Новгород	складское помещение	0,150	24.01.2021	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521028568 от 24.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
304	ИП Николаев Александр Дмитриевич	Нижний Новгород	офисное помещение	0,150	31.01.2021	ПС 110 кВ Свердловская	Договор №521028201 от 31.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
305	ООО "РегионГазКомплект"	Дзержинск	здание	0,150	19.02.2020	ПС 110 кВ Светлоярская	Договор №521011775 от 19.02.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
306	ООО "СпортПарк"	Нижний Новгород	производство	0,150	25.05.2020	ПС 110 кВ Светлоярская	Договор №521016616 от 25.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
307	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,150	29.07.2021	ПС 110 кВ Соцгород	Договор №1692-юр от 29.07.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
308	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,150	15.09.2021	ПС 110 кВ Соцгород	Договор №2349-юр от 15.09.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
309	АО "ЭСК"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,150	02.10.2019	ПС 110 кВ Спутник	Договор №2888-юр от 02.10.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
310	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,150	28.11.2019	ПС 110 кВ Спутник	Договор №3534-юр от 28.11.2014	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
311	ООО "Электросети"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,150	10.09.2020	ПС 110 кВ Спутник	Договор №1399-юр от 10.09.2015	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
312	АО "ЭСК"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,150	24.08.2021	ПС 110 кВ Спутник	Договор №2094-юр от 24.08.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
313	АО "ЭСК"	Нижний Новгород	передача электроэнергии	0,150	27.10.2021	ПС 110 кВ Спутник	Договор №2985-юр от 27.10.2016	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
314	ООО "Профсервис"	Нижний Новгород	офисное помещение	0,150	07.08.2021	ПС 110 кВ Старосормовская	Договор №521002706 от 07.08.2017	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
315	ООО "Ока-Строй-Инвест-НН"	Нижний Новгород	производство	0,150	01.03.2020	ПС 110 кВ Старосормовская	Договор №521012080 от 01.03.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
316	Бурнаков С.В.	Нижний Новгород	жилищное строительство	0,150	26.11.2020	ПС 110 кВ Старосормовская	Договор №521025553 от 26.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
317	Фролов Р.Н.	Выксунский район	производство	0,150	16.11.2020	ПС 110 кВ Выкса	Договор №521026289 от 16.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
318	ООО "Славянский Дом"	Дивеевский район	жилищное строительство	0,150	14.05.2020	ПС 110 кВ Дивеево	Договор №521015478 от 14.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
319	Родников В.В.	Дивеевский район	жилищное строительство	0,150	31.05.2020	ПС 110 кВ Дивеево	Договор №521016329 от 31.05.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
320	МАУК "ЦБС Дивеевского муниципального района"	Дивеевский район	образование	0,150	14.01.2021	ПС 35 кВ Елизарьево	Договор №521028661 от	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"

							14.01.2019	
321	Хасанов Ильнур Нурисламович	Сосновский район	жилищное строительство	0,150	27.06.2020	ПС 110 кВ Сосновская	Договор №521015732 от 27.06.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
322	Маслов Д.И.	Сосновский район	жилищное строительство	0,150	19.12.2020	ПС 110 кВ Сосновская	Договор №521027080 от 19.12.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
323	ИП Постникова Лариса Петровна	Сосновский район	нежилые здания	0,150	09.01.2021	ПС 110 кВ Сосновская	Договор №521028278 от 09.01.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
324	Хасанов Ильнур Нурисламович	Сосновский район	жилищное строительство	0,150	20.02.2021	ПС 110 кВ Сосновская	Договор №521028727 от 20.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
325	Хасанов Ильнур Нурисламович	Сосновский район	жилищное строительство	0,150	21.02.2021	ПС 110 кВ Сосновская	Договор №521028714 от 21.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
326	Хасанов Ильнур Нурисламович	Сосновский район	жилищное строительство	0,150	21.02.2021	ПС 110 кВ Сосновская	Договор №521028718 от 21.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
327	Хасанов Ильнур Нурисламович	Сосновский район	жилищное строительство	0,150	21.02.2021	ПС 110 кВ Сосновская	Договор №521028720 от 21.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
328	Хасанов Ильнур Нурисламович	Сосновский район	жилищное строительство	0,150	21.02.2021	ПС 110 кВ Сосновская	Договор №521028734 от 21.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
329	Хасанов Ильнур Нурисламович	Сосновский район	жилищное строительство	0,150	21.02.2021	ПС 110 кВ Сосновская	Договор №521028747 от 21.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
330	Хасанов Ильнур Нурисламович	Сосновский район	жилищное строительство	0,150	21.02.2021	ПС 110 кВ Сосновская	Договор №521028749 от 21.02.2019	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" "Нижновэнерго"
331	ООО Битумное производство	КТП-6/0,4кВ, г. Кстово, микрорайон Восточный, квартал Лукойл-восток, проезд 3, дом 3.	Промышленность	1,615	23.03.2019	ПС 110 кВ Кстовская	Договор №К-001-001/2018 от 23.03.2018	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
332	ООО "Комстандарт"	корпус 151-главный производственный корпус, Нижегородская область, г. Дзержинск, ул. Лермонтова, д.20	Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом	1,500	29.12.2019	ГПП 110 кВ Заря-2	Договор №ДЗ-001-059/2017/1 от 29.12.2017	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
333	ООО "Гудвилл"	нежилое помещение, Нижегородская область, г. Дзержинск, ул. Лермонтова, д.20, пом.П2.	Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом	0,985	21.11.2019	ГПП 110 кВ Заря-2	Договор №ДЗ-001-058/2017 от 21.11.2017	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
334	МКУ ГлавУКС	г. Нижний Новгород, Приокский район, ул. А. Сахарова м-н Цветы	Образование	0,513	15.10.2019	ПС 110кВ Нагорная	Договор №Б002-634/2018 от 15.10.2018	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

335	ОАО Нижегородский водоканал	г. Нижний Новгород, Московский район, Б.Пойма, ул. Брикетная, 1В	вода и водоотведение	0,265	16.12.2019	ПС 110 кВ Автотрек	Договор №Б002-637/2018 от 06.12.2018	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
336	ООО "Атон"	г. Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Вторчермета, д. 1, на земельном участке кад.№ 52:18:0030245:813	склад	0,150	25.03.2019	ПС 110 кВ Чермет	Договор №Б002-633/2018 от 25.09.2018	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
337	ИП Захарян Александр Кимович	г. Нижний Новгород, Канавинский район, пр. Базовый, д. 1 лит.Ш	нежилое здание	0,150	14.03.2019	ПС 110 кВ Чермет	Договор №Б002-631/2018 от 14.09.2018	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
338	ФГУП "РФЯЦ-ВНИИЭФ"	Нижегородская обл., г.Саров	Промышленность	14,800	01.12.2020	ПС-220 кВ, ПС-110 кВ Саровская ТЭЦ	Договор №51/16ТП от 28.11.2016; ТУ №30/16ТП от 08.07.2016	АО "Саровская электросетевая компания"
339	ФГУП "РФЯЦ-ВНИИЭФ"	Нижегородская обл., г.Саров	Промышленность	4,889	01.12.2020	ПС 110 кВ Лесная	Договор №№277/18ТП от 28.02.2019	АО "Саровская электросетевая компания"
340	ФГУП "РФЯЦ-ВНИИЭФ"	Нижегородская обл., г.Саров	Промышленность	2,132	01.01.2020	ПС 110 кВ Лесная	Договор №№236/17ТП от 22.12.2017	АО "Саровская электросетевая компания"
341	ФГУП "РФЯЦ-ВНИИЭФ"	Нижегородская обл., г.Саров	Промышленность	3,066	01.12.2020	ПС-220 кВ, ПС-110 кВ Саровская ТЭЦ	Договор №№233/18ТП от 21.12.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
342	ФГУП "РФЯЦ-ВНИИЭФ"	Нижегородская обл., г.Саров	Промышленность	2,556	01.01.2021	ПС 110 кВ 40	Договор №№164/18ТП от 15.10.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
343	ООО "СаровИнвест"	Нижегородская обл., г.Саров	Жилищно-коммунальное хозяйство	2,437	01.10.2019	ПС 110 кВ 40	Договор №№179/14ТП от 25.08.2014	АО "Саровская электросетевая компания"
344	ФГУП "РФЯЦ-ВНИИЭФ"	Нижегородская обл., г.Саров	Промышленность	1,628	01.12.2023	ПС 110 кВ 40	Договор №№157/18ТП от 15.10.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
345	ООО "СаровИнвест"	Нижегородская обл., г.Саров	Жилищно-коммунальное хозяйство	0,947	01.10.2019	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№180/14ТП от 25.08.2014	АО "Саровская электросетевая компания"
346	МКУ "УКС"	Нижегородская обл., г.Саров	Образование, культура, искусство, здравоохранение, спорт, социальное обеспечение	0,830	01.05.2021	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№66/17ТП от 23.08.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
347	ФГУП "РФЯЦ-ВНИИЭФ"	Нижегородская обл., г.Саров	Промышленность	0,642	01.12.2023	ПС 110 кВ 40	Договор №№156/18ТП от 15.10.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
348	ООО "Саров АтомСтрой"	Нижегородская обл., г.Саров	Прочие	0,640	01.12.2020	ПС 110 кВ 40	Договор №№237/18ТП от 22.11.2018	АО "Саровская электросетевая компания"

349	ФГБУЗ КБ №50 ФМБА России	Нижегородская обл., г.Саров	Образование, культура, искусство, здравоохранение, спорт, социальное обеспечение	0,632	01.11.2020	ПС-220 кВ, ПС-110 кВ Саровская ТЭЦ	Договор №№219/18ТП от 30.11.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
350	ФГУП "РФЯЦ-ВНИИЭФ"	Нижегородская обл., г.Саров	Образование, культура, искусство, здравоохранение, спорт, социальное обеспечение	0,540	01.10.2019	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№152/17ТП от 23.11.2017	АО "Саровская электросетевая компания"
351	МКУ "УКС"	Нижегородская обл., г.Саров	Образование, культура, искусство, здравоохранение, спорт, социальное обеспечение	0,419	01.06.2021	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№112/17ТП от 12.07.2017	АО "Саровская электросетевая компания"
352	ЗАО "Консар"	Нижегородская обл., г.Саров	Промышленность	0,352	01.06.2020	ПС 110 кВ 40	Договор №№169/18ТП от 21.08.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
353	ООО "СаровИнвест"	Нижегородская обл., г.Саров	Жилищно-коммунальное хозяйство	0,350	01.10.2020	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№155/18ТП от 21.08.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
354	СНТ "Авангард-Кремешки"	Нижегородская обл., г.Саров	Образование, культура, искусство, здравоохранение, спорт, социальное обеспечение	0,318	01.10.2020	ПС-220 кВ, ПС-110 кВ Саровская ТЭЦ	Договор №№126/15ТП от 30.07.2015	АО "Саровская электросетевая компания"
355	ООО "Орион"	Нижегородская обл., г.Саров	Промышленность	0,300	01.10.2019	ПС-220 кВ, ПС-110 кВ Саровская ТЭЦ	Договор №№121/16ТП от 01.08.2016	АО "Саровская электросетевая компания"
356	МКУ "УКС"	Нижегородская обл., г.Саров	Жилищно-коммунальное хозяйство	0,290	01.12.2019	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№198/17ТП от 13.10.2017	АО "Саровская электросетевая компания"
357	ИП Харитонов Павел Владимирович	Нижегородская обл., г.Саров	Жилищно-коммунальное хозяйство	0,270	01.10.2019	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№194/15ТП от 22.12.2015	АО "Саровская электросетевая компания"
358	ЗАО "СаровГидроМонтаж"	Нижегородская обл., г.Саров	Жилищно-коммунальное хозяйство	0,220	01.06.2020	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№273/18ТП от 22.01.2019	АО "Саровская электросетевая компания"
359	ИП Баландин Алексей Викторович	Нижегородская обл., г.Саров	Образование, культура, искусство, здравоохранение, спорт, социальное обеспечение	0,217	01.10.2019	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№243/14ТП от 27.01.2015	АО "Саровская электросетевая компания"
360	ООО "Сектор-С"	Нижегородская обл., г.Саров	Прочие	0,200	01.12.2020	ПС-220 кВ, ПС-110 кВ Саровская ТЭЦ	Договор №№232/18ТП от 30.11.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
361	ООО "Обеспечение-НС"	Нижегородская обл., г.Саров	Образование, культура, искусство, здравоохранение, спорт, социальное	0,200	01.12.2020	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№84/17ТП от 06.06.2017	АО "Саровская электросетевая компания"

			обеспечение					
362	АО "Тандер"	Нижегородская обл., г.Саров	Образование, культура, искусство, здравоохранение, спорт, социальное обеспечение	0,198	01.10.2020	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№95/18ТП от 08.10.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
363	ООО "Домостроительный комбинат"	Нижегородская обл., г.Саров	Прочие	0,160	01.06.2021	ПС-220 кВ, ПС-110 кВ Саровская ТЭЦ	Договор №№235/18ТП от 16.11.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
364	ИП Кирдяшкин Вадим Юрьевич	Нижегородская обл., г.Саров	Образование, культура, искусство, здравоохранение, спорт, социальное обеспечение	0,160	01.04.2022	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№411/13ТП от 04.02.2014	АО "Саровская электросетевая компания"
365	ЗАО "Агентство недвижимости ФСР"	Нижегородская обл., г.Саров	Жилищно-коммунальное хозяйство	0,150	01.11.2019	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№238/18ТП от 28.11.2018	АО "Саровская электросетевая компания"
366	ИП Городничев Алексей Владимирович	Нижегородская обл., г.Саров	Образование, культура, искусство, здравоохранение, спорт, социальное обеспечение	0,150	01.12.2019	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№191/17ТП от 24.10.2017	АО "Саровская электросетевая компания"
367	ООО "Колорит"	Нижегородская обл., г.Саров	Образование, культура, искусство, здравоохранение, спорт, социальное обеспечение	0,150	01.10.2019	ПС 110 кВ Заречная	Договор №№87/15ТП от 17.07.2015	АО "Саровская электросетевая компания"
368	ООО «ПСК»	Нижегородская обл. г. Дзержинск	строительство	26,000	2019	Игумновская ТЭЦ	ТУ на ТП №б/н от 01.02.2016	ЗАО «Транссетьком-Волга»
369	ООО "САФ"	Нижегородская обл., г. Кетово	производство	1,000	01.01.2020	ПС 110 кВ ГАСТ-2	Договор №ЭК-101-1/К-15 от 29.10.2015	АО "ВВЭК"
370	АО " Транснефть-Верхняя Волга"	г. Нижний Новгород	Промышленность	1,000	01.01.2020	ПС 220 кВ Нагорная	Договор №ЭК-01/НН-18 от 02.08.2018	АО "ВВЭК"
371	ООО "Капитал-Строй"	Нижегородская обл., г. Кетово	строительство	0,730	25.05.2021	ПС 35 кВ Западная	Договор №ЭК-2/К-16 от 28.04.2016	АО "ВВЭК"
372	ООО "Автотехника"	Нижегородская обл., г. Кетово	строительство	0,650	05.04.2020	ПС 110 кВ Рубин	Договор №ЭК-124/К-18 от 05.12.2018	АО "ВВЭК"
373	Язынин Максим Валентинович	Нижегородская обл., г. Богородск	производство	0,285	01.09.2021	ПС 110 кВ Богородская	Договор №ЭК-01/Б-17 от 28.03.2017	АО "ВВЭК"
374	ИП Рябцев Денис Олегович	Нижегородская обл., г. Кетово	строительство	0,280	18.10.2020	ПС 35 кВ Западная	Договор №ЭК-106/К-18 от 18.10.2018	АО "ВВЭК"

375	ООО "Нефтезаводстрой"	Нижегородская обл., г. Кстово	строительство	0,197	22.03.2020	ПС 35 кВ Западная	Договор №ЭК- 17/13-А113 от 15.05.2015	АО "ВВЭК"
376	ООО "Омега"	Нижегородская обл., г. Кстово	строительство	0,150	01.01.2020	ПС 35 кВ Западная	Договор №ЭК- 73/К-16 от 16.11.2016	АО "ВВЭК"

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
к Схеме и программе
перспективного развития
электроэнергетики Нижегородской
области на 2020-2024 годы

Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Нижегородской области, предусмотренного Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2020 - 2024 годы, а также для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Нижегородской области, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям

№ п/п	Полное наименование проекта	Субъект электроэнергетики, ответственный за реализацию проекта	Место расположение (населенный пункт, муниципальное образование Нижегородской области)	Класс напряжения	Год ввода	Оценочные затраты в текущих ценах, млн руб. (с НДС)	Протяженность / мощность объекта электросетевого хозяйства		Наличие в инвестиционной программе (указать реквизиты ИПР)	Обоснование необходимости
							км	МВА		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Реконструкция ПС 220 кВ Нагорная с заменой трех автотрансформаторов 220/110 кВ мощностью 200 МВА каждый на автотрансформаторы 220/110 кВ мощностью 200 МВА без увеличения трансформаторной мощности*	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС	город Нижний Новгород	220	2024	3 725,88		3x200	Приказ Минэнерго Российской Федерации № 36@ от 27 декабря 2019 г. «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 18 декабря 2015 г. № 980, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 31@»	В соответствии с письмом филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги от 18.03.2020 № М6/5/1265**
2	Строительство ПС 220 кВ ГПП № 6 ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	Кстовский район	220	2022	1 383,75		2x125	Мероприятие отсутствует в ИПР	Наличие в Схеме и программе развития ЕЭС России на 2019-2025 годы
3	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кудьма-Бобильская на ПС 220 кВ ГПП № 6	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС	Кстовский район	220	2022	103,97	7,00		Мероприятие отсутствует в ИПР	Наличие в Схеме и программе развития ЕЭС России на 2019-2025 годы

4	Реконструкция ПС 220 кВ Семеновская с увеличением трансформаторной мощности на 35 МВА до 391 МВА	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС	городской округ Семеновский	220	2023	282,52	1x125	Приказ Минэнерго Российской Федерации № 36@ от 27 декабря 2019 г. «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 18 декабря 2015 г. № 980, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 31@»	Наличие в Схеме и программе развития ЕЭС России на 2019-2025 годы
5	Реконструкция ПС 220 кВ Ока без увеличения трансформаторной мощности	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Нижегородское ПМЭС	городской округ город Дзержинск	220	2023	282,52	1x125	Приказ Минэнерго Российской Федерации № 36@ от 27 декабря 2019 г. «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 18 декабря 2015 г. № 980, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 31@»	Наличие в Схеме и программе развития ЕЭС России на 2019-2025 годы
6	Строительство ПС 110 кВ ГПП № 9 АО «ВМЗ»	АО «ВМЗ»	городской округ город Выкса	110	2020	611,10	2x80	Мероприятие отсутствует в ИПР	ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 500 кВ Радуга) энергопринимающих устройств АО «ВМЗ» (увеличение максимальной мощности по ВЛ 110 кВ Радуга – ОМК № 1 (ВЛ Радуга-Сталь 1) и ВЛ 110 кВ Радуга – ОМК № 2 (ВЛ Радуга-Сталь 2))
7	Строительство отпайки от ВЛ Радуга-Сталь 1 и отпайка от ВЛ Радуга-Сталь 2 до ПС 110 кВ ГПП № 9 АО «ВМЗ»	АО «ВМЗ»	городской округ город Выкса	110	2020	23,24	3,00	Мероприятие отсутствует в ИПР	ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 500 кВ Радуга) энергопринимающих устройств АО «ВМЗ» (увеличение максимальной мощности по ВЛ 110 кВ Радуга – ОМК № 1 (ВЛ Радуга-Сталь 1) и ВЛ 110 кВ Радуга – ОМК № 2 (ВЛ Радуга-Сталь 2))

8	Строительство участка ЛЭП 110 кВ (ориентировочной протяженностью 0,05 км) от концевой опоры (расположена в районе ПС 220 кВ Бобьльская) существующей ВЛ 110 кВ (расположена на участке от ПС 110 кВ Суроватиха до концевой опоры в районе ПС 220 кВ Бобьльская) до линейной ячейки ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Бобьльская с образованием ВЛ 110 кВ Бобьльская – Суроватиха №2	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО "РЖД"	Вадский район	110	2020	0,39	0,05		Мероприятие отсутствует в ИПР	ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Бобьльская) энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» № б/н от 22.02.2019
9	Строительство ПС 110 кВ Новопокровская с трансформаторами мощностью 2х40 МВА и двух ЛЭП 110 кВ ориентировочной протяженностью 1 км каждая от новых ячеек ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Нагорная.	ООО «Инградстрой»	город Нижний Новгород	110	2021	642,13	2,00	2х40	Мероприятие отсутствует в ИПР	ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Нагорная) энергопринимающих устройств ООО «Инградстрой» от 20.06.2017 № 248/ТП-Мб
10	Реконструкция участков ВЛ 110 кВ: «сооружения (участок воздушной линии электропередачи 110 кВ №108) и «сооружения (электросетевого комплекс «Подстанция «Алешинская» с прилегающими воздушными линиями электропередачи 110 кВ) I этап – реконструкция литер 4,4-1, (участок ВЛ-110 кВ «№101» от НИГРЭС до опоры №91 с отпайкой от опоры №66 до ПС «Алешинская») с образованием двухцепного участка ВЛ-110 кВ» (11,6 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневэнерго	Балахнинский район	110	2020	221,32			Приказ Минэнерго Российской Федерации № 34@ от 26 декабря 2019 г. «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденную приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 г. № 953, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24 декабря 2018 г. № 28 @»	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1932. В 2019 г. проведена реконструкция для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый, существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Провод ВЛ 108 до реконструкции – АС-185/29; ВЛ 101 – АС-120/27, АС-150/24, после реконструкции: ВЛ 108 – АСК-185/29; ВЛ 101 – АСК-150/24. Запланировано выполнение работ по устранению замечаний Департамента лесного хозяйства Нижегородской области в части восстановления растительного покрова и почв в пределах лесного участка. Проведение указанных работ возможно после таяния снежного

										покрова. Также, в результате раздела электросетевого комплекса «Подстанция «Алешинская» с прилегающими воздушными линиями электропередачи 110 кВ») и выделением ВЛ 110 кВ №101 в отдельный объект недвижимости, ведутся работы по внесению изменений в проектную документацию и ИРД.
11	Реконструкция участков ВЛ 110 кВ: «сооружения (воздушной линии электропередачи 110 кВ №106)» и «воздушной линии электропередачи 110 кВ № 107» с образованием двухцепного участка ВЛ-110 кВ (17,5 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолго	Балахнинский район	110	2020	245,14			Приказ Минэнерго Российской Федерации № 34@ от 26 декабря 2019 г. «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденную приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 г. № 953, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24 декабря 2018 г. № 28 @»	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1927. В 2019 г. проведена реконструкция для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый, существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Провод до реконструкции: ВЛ 106 – АС-400/51, М-70, АС-150/24, ВЛ 107 – АС-150/24, СА-70, после реконструкции: ВЛ 106 – АСК-150/24, ВЛ 107 – АСК-150/24. Запланировано выполнение работ по устранению замечаний Департамента лесного хозяйства Нижегородской области в части восстановления растительного покрова и почв в пределах лесного участка. Проведение указанных работ возможно после таяния снежного покрова.
12	Строительство новой ПС 110/6кВ ПО "Балахнинские электрические сети". Заявитель "ФГКУ комбинат "Монтаж" управление федерального агентства по государственным резервам по Приволжскому ФО" №521018732 от 01.11.2018 (5,0 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижневолго	Балахнинский район	110	2020	200,14		2x2,5	Приказ Минэнерго Российской Федерации № 34@ от 26 декабря 2019 г. «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденную приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 г. № 953, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24 декабря 2018 г. № 28 @»	Договор об осуществлении технологического присоединения №521018732 от 01.11.2018. Заявитель "ФГКУ комбинат "Монтаж" управление федерального агентства по государственным резервам по Приволжскому ФО"

13	Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ №106 «НиГЭС-ПС Ока» (0,5км) до новой ПС 110/6 кВ, строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ №108 «НиГЭС-Сормовская ТЭЦ» до новой ПС 110/6 кВ (0,5км) Замена грозотроса. ПО "Балахнинские электрические сети". Заявитель "ФГКУ комбинат "Монтаж" управление федерального агентства по государственным резервам по Приволжскому ФО" №521018732 от 01.11.2018	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	110	2020	13,63	2x0,5	Приказ Минэнерго Российской Федерации № 34@ от 26 декабря 2019 г. «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденную приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 г. № 953, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24 декабря 2018 г. № 28 @»	Договор об осуществлении технологического присоединения №521018732 от 01.11.2018. Заявитель "ФГКУ комбинат "Монтаж" управление федерального агентства по государственным резервам по Приволжскому ФО"
14	Строительство ПС 110/35/10 кВ "Выездное" с питающими ЛЭП. Установка Т-1 ТДТН-10000/110/35/10 (10 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Арзамасский район	110	2022	729,44	1x10	Приказ Минэнерго Российской Федерации № 34@ от 26 декабря 2019 г. «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденную приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 г. № 953, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24 декабря 2018 г. № 28 @»	Раздел 4.3 настоящей СиПР
15	Строительство ПС 110/35/10 кВ Выездное с установкой Т-2 ТДТН-10000/110/35/10 (трансформаторная мощность 10 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Арзамасский район	110	2022	93,14	1x10	Приказ Минэнерго Российской Федерации № 34@ от 26 декабря 2019 г. «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденную приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 г. № 953, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24 декабря 2018 г. № 28 @»	Раздел 4.3 настоящей СиПР
16	Реконструкция ПС 110 кВ Павлово с заменой трансформатора Т-1 мощностью 20 МВА на трансформатор 25 МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Павловский район	110	2022	71,77	1x25	Мероприятие отсутствует в ИПР	Раздел 4.3 настоящей СиПР

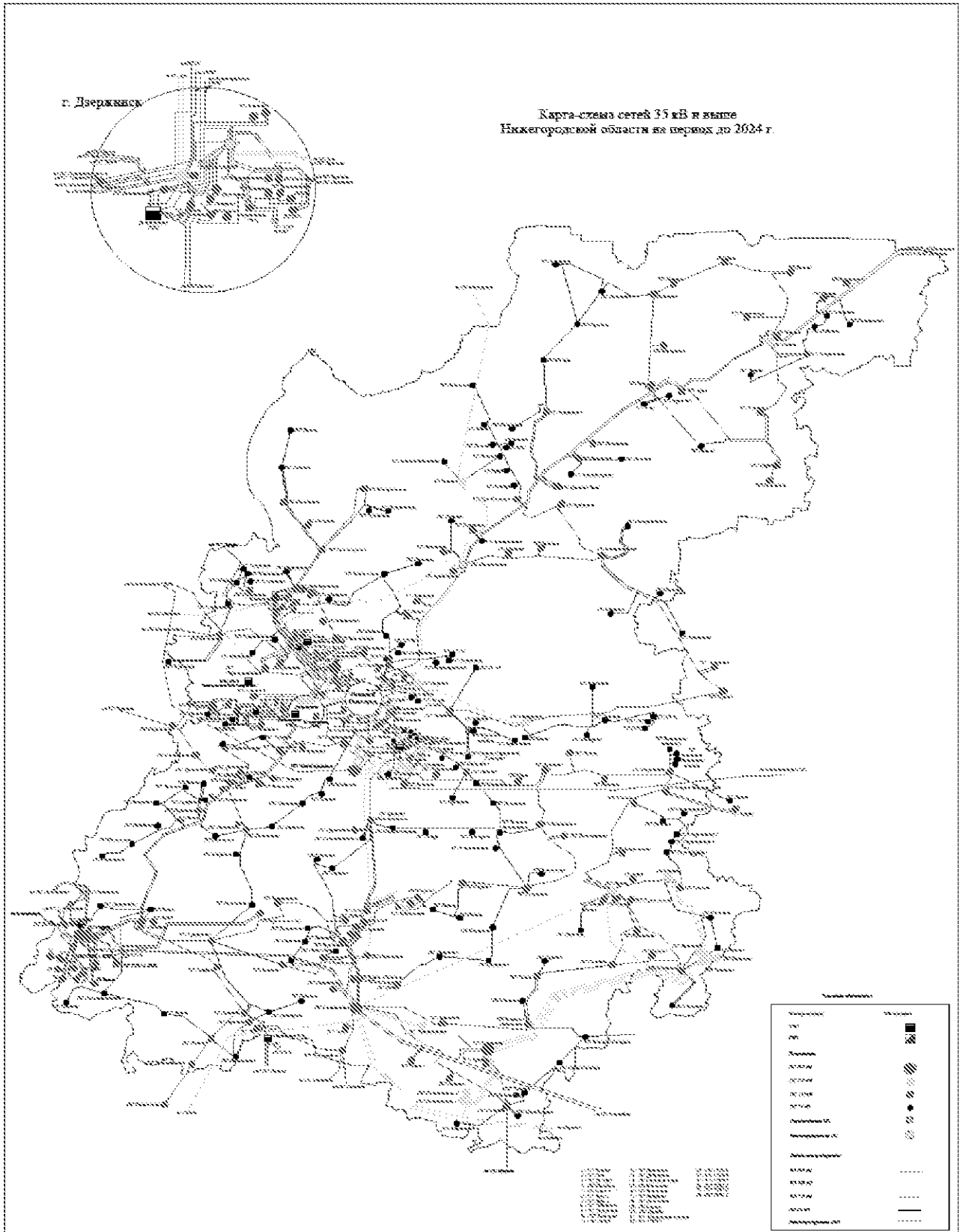
17	Реконструкция ПС 110 кВ Богородская с заменой трансформатора Т-1 мощностью 15 МВА на трансформатор 25 МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Богородский район	110	2022	65,64	1x25	Приказ Минэнерго Российской Федерации № 34@ от 26 декабря 2019 г. «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденную приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 г. № 953, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24 декабря 2018 г. № 28 @»	Раздел 4.3 настоящей СиПР
18	Реконструкция ПС 110 кВ Богородская с заменой трансформатора Т-2 мощностью 15 МВА на трансформатор 25 МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Богородский район	110	2022	60,39	1x25	Мероприятие отсутствует в ИПР	Раздел 4.3 настоящей СиПР
19	Реконструкция ПС 110 кВ Ковалиха с заменой трансформатора Т-2 мощностью 40 МВА (номинальная мощность обмотки 6 кВ - 20 МВА) на новый, с номинальной мощностью расщепленной обмотки 6 кВ не менее 40 МВА (номинальные мощности обмоток нового трансформатора Т-2: ВН – 40 МВА, НН 10 кВ – аналогично существующей (20 МВА), НН 6 кВ – не менее 40 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	город Нижний Новгород	110	2022	187,29	1x40	Приказ Минэнерго Российской Федерации № 34@ от 26 декабря 2019 г. «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденную приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 г. № 953, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24 декабря 2018 г. № 28 @»	Раздел 4.3 настоящей СиПР
20	Строительство ПС 110 кВ ООО «ПСК» с установленной мощностью трансформаторов 2x25 МВА	ЗАО «Транссетьком-Волга»	город Дзержинск	110	2020	258,4	2x25	Мероприятие отсутствует в ИПР	ТУ на ТП к электрическим сетям ЗАО «Транссетьком-Волга» энергопринимающих устройств ООО «ПСК» №б/н от 1 февраля 2016 г.
21	Строительство двух ЛЭП 110 кВ Игумновская ТЭЦ - ООО «ПСК»	ЗАО «Транссетьком-Волга»	город Дзержинск	110	2020	21,45	2x3	Мероприятие отсутствует в ИПР	ТУ на ТП к электрическим сетям ЗАО «Транссетьком-Волга» энергопринимающих устройств ООО «ПСК» №б/н от 1 февраля 2016 г.
22	Строительство ПС 110 кВ УФЛ с установленной мощностью трансформаторов 2x16 МВА	ФГУП "РФЯЦ-ВНИИЭФ"	город Саров	110	2020	244,9	2x16	Мероприятие отсутствует в ИПР	ТУ на ТП к электрическим сетям АО «Саровская Электросетевая Компания» энергопринимающих устройств ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» № 30/16 от 8 июля 2016 г. Письмо АО «Саровская

										Электросетевая Компания» от 01.06.2018 № 085/1196 «О переносе срока выполнения ТУ на ТП».
23	Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ от полушлейфов натяжных гирлянд на линейных порталах ВЛ 4С и ВЛ 5С ОРУ 110 кВ Саратовской ТЭЦ до новой ПС 110 кВ УФЛ	ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»	город Саров	110	2020	12,01	2x1,628		Мероприятие отсутствует в ИПР	ТУ на ТП к электрическим сетям АО «Саровская Электросетевая Компания» энергопринимающих устройств ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» № 30/16 от 8 июля 2016 г. Письмо АО «Саровская Электросетевая Компания» от 1 июня 2018 г. № 085/1196 «О переносе срока выполнения ТУ на ТП».

* В рамках реализации данного проекта планируется установка на ПС 220 кВ Нагорная двух трансформаторов собственных нужд мощностью 0,63 МВА (суммарно 1,26 МВА) и двух линейных регулировочных трансформаторов 63 МВА (суммарно 126 МВА).

**Данный проект включен в проект Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6
к Схеме и программе перспективного развития
электроэнергетики Нижегородской области на 2020-2024 годы



Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической сети 110 кВ и выше в табличной форме

1. Исходные расчетные условия

В работе рассмотрены электрические режимы при нормативных возмущениях в электрической сети 110 кВ и выше Нижегородской области в нормальной и основных ремонтных схемах. Нормативные возмущения определены согласно методическим указаниям по устойчивости энергосистем, утвержденным приказом Минэнерго России от 3 августа 2018 г. № 630.

Расчёты электрических режимов электрической сети 110 кВ и выше Нижегородской области проводились для зимних максимальных нагрузок рабочего дня, зимних минимальных нагрузок рабочего дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня, летних минимальных нагрузок выходного дня и режима паводка в период до 2025 года для нормальной схемы, а также при нормативных возмущениях в нормальной и основных ремонтных схемах электрической сети.

При выполнении расчётов электрических режимов электрической сети 110 кВ и выше Нижегородской области, длительно допустимый ток проводов ВЛ 110 кВ и выше принят для зимних режимов для температуры -5°C , для летних режимов для температуры $+25^{\circ}\text{C}$.

Расчеты электрических режимов электрической сети 110 кВ и выше Нижегородской области проводились с использованием программного комплекса «RastrWin».

Перечень отключаемых элементов, при нормативных возмущениях в нормальной и основных ремонтных схемах, приведен в таблице 8.1.

Таблица 8.1 – перечень отключаемых элементов, при нормативных возмущениях в нормальной и основных ремонтных схемах

№ п/п	Отключаемый элемент № 1	Отключаемый элемент № 2
1	Нормальная схема	
2	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
3	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
4	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
5	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	

№ п/п	Отключаемый элемент № 1	Отключаемый элемент № 2
6	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
7	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
8	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
9	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
10	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
11	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
12	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобьльская	
13	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
14	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
15	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
16	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	
17	АТ-1(2(3))ПС 220 кВ Нагорная	
18	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
19	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
20	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
21	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
22	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
23	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	
24	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	
25	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	
26	ВЛ 110 кВ Арзамасская – Разино	
27	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с оптайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с оптайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
28	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
29	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с оптайками (КВЛ 178)	
30	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с оптайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
31	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп	
32	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Авотрек	
33	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с оптайками (ВЛ 132)	

№ п/п	Отключаемый элемент № 1	Отключаемый элемент № 2
34	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
35	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
36	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
37	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
38	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
39	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
40	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
41	АТ-1 ПС 220 кВ Бобыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Бобыльская
42	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
43	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
44	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
45	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
46	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
47	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская
48	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС
49	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка
50	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Вейшкaiма
51	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга
52	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
53	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская – Останкино
54	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж
55	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники
56	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
57	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
58	ГТУ-1,2; ТГ-6,8 Новогорьковской ТЭЦ	2 СП ПС 220 кВ Нагорная
59	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
60	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
61	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
62	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
63	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
64	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп

№ п/п	Отключаемый элемент № 1	Отключаемый элемент № 2
65	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек
66	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
67	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
68	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
69	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
70	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
71	ГТУ-1,2; ТГ-6,8 Новогорьковской ТЭЦ	2 СШ 220 кВ ПС 220 кВ Нагорная

В таблицах с результатами расчетов электрических режимов представлены следующие поля:

I/Иддтн – процентное соотношение расчетного тока к длительно допустимому значению, %;

Иддтн – длительно допустимое значение тока нагрузки, определяющееся меньшим значением ДДТН по проводу с учетом температуры окружающего воздуха или номинальным током оборудования, А;

I – значение тока в контролируемом элементе при указанном в таблице аварийном возмущении, А;

P – переток активной мощности в контролируемом элементе при указанном аварийном возмущении, МВт;

Q – переток реактивной мощности в контролируемом элементе при указанном аварийном возмущении, Мвар;

V нач – значение напряжения в начале контролируемой ветви, кВ;

V кон – значение напряжения в конце контролируемой ветви, кВ.

2.1. Результаты расчетов потокораспределения на этап 2020 года

Таблица 8.1

Зимний максимум 2020 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДТГН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Длгн, %	I/Длгн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	2000	2000	140,56	19,00	173,92	503,95	503,55	8,70	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	50,05	98,65	126,71	504,03	506,72	6,34	6,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	49,39	98,77	126,50	504,03	506,73	6,32	6,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	2000	2000	539,35	96,65	628,41	503,42	512,17	31,42	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	505,08	90,12	587,06	504,57	512,88	29,35	29,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	358,14	122,44	431,92	505,92	512,88	21,60	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	57,47	71,64	105,09	504,57	505,92	5,25	5,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	152,40	71,65	250,22	505,92	501,25	12,51	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобильская	1000	1000	71,29	49,24	222,14	240,56	233,25	22,21	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	946	1000	39,25	1,30	94,53	240,56	239,95	9,99	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	946	1000	13,91	3,59	34,47	240,56	240,42	3,64	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	946	1000	26,86	9,61	68,47	240,56	240,35	7,24	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	1000	1000	36,89	38,04	165,81	240,56	227,71	16,58	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	1000	1000	48,32	16,46	129,76	240,56	238,03	12,98	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	1000	1000	53,23	2,47	137,57	238,03	234,08	13,76	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	630	756	5,09	20,85	63,27	238,03	236,81	10,04	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	1000	1000	72,77	29,33	206,58	240,56	230,23	20,66	20,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобильская – Кудьма	1000	1000	29,03	12,03	98,34	233,22	228,59	9,83	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	23,98	1,85	65,41	227,44	226,28	10,90	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	1000	1000	80,11	33,80	227,47	229,52	227,44	22,75	22,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зеледино	1250	1250	88,37	25,26	232,13	228,59	229,41	18,57	18,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	1000	1000	55,42	0,24	139,49	229,96	229,36	13,95	13,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	1000	1000	56,30	0,75	141,79	229,97	229,34	14,18	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	968	968	72,37	9,70	186,50	229,97	227,37	19,27	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	1000	1000	95,60	35,55	258,42	227,87	229,96	25,84	25,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	935	1000	59,38	30,84	169,32	228,16	229,96	18,11	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	935	1000	59,55	28,76	169,21	229,97	228,17	18,10	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	1200	1250	57,42	10,13	149,39	227,44	227,38	12,45	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	848	955	67,98	18,39	180,24	227,44	227,37	21,25	18,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	1000	1000	64,07	13,48	166,23	227,38	228,59	16,62	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	1200	1250	119,82	25,12	309,12	231,04	227,44	25,76	24,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	968	968	44,70	14,87	123,81	231,03	229,36	12,79	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	1250	1250	130,40	43,62	347,04	231,03	227,38	27,76	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	1000	1000	134,78	45,55	358,85	231,04	227,37	35,89	35,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	915	915	28,77	37,62	156,30	235,74	226,45	17,08	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	800	960	26,25	31,61	133,87	235,74	229,52	16,73	13,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеледино	1000	1200	195,80	36,22	500,49	229,84	229,44	50,05	41,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	1000	1200	22,65	32,59	99,70	229,84	231,03	9,97	8,3	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	1000	1000	27,44	35,00	112,67	227,87	229,34	11,27	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	1000	1000	25,81	0,78	64,59	232,10	231,84	6,46	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	1000	1000	26,35	0,60	65,98	232,11	231,84	6,60	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	935	1000	63,12	1,40	157,55	232,10	231,22	16,85	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	1000	1000	52,38	13,93	149,27	232,10	226,05	14,93	14,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	1000	1000	58,10	1,17	147,97	230,91	232,10	14,80	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	1000	1000	56,12	1,77	144,90	230,90	232,11	14,49	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	1000	1000	55,72	1,77	143,87	230,91	232,10	14,39	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	1000	1000	58,51	1,13	149,00	230,90	232,11	14,90	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	25,92	3,21	75,74	230,04	230,00	12,62	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	15,92	5,52	42,39	229,52	230,04	7,06	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	1000	1000	21,16	5,38	54,76	230,22	230,91	5,48	5,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	946	1000	0,76	6,61	16,64	230,91	231,14	1,76	1,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	946	1000	35,15	4,11	88,48	230,90	230,08	9,35	8,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	890	1000	6,44	9,28	57,46	116,29	116,07	6,46	5,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	1000	1000	16,90	11,54	102,18	115,64	116,06	10,22	10,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок Заречная – отп. Водозабор	787	787	15,96	11,19	97,26	116,41	116,13	12,36	12,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	877	877	11,24	9,35	73,33	116,13	115,90	8,36	8,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	780	780	22,37	2,85	112,34	115,90	116,07	14,40	14,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	1000	1000	71,38	42,99	410,51	117,40	117,61	41,05	41,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	780	780	38,56	19,30	213,47	116,81	116,42	27,37	27,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	600	600	44,51	35,75	283,77	116,16	116,81	47,29	47,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1)	600	600	17,06	12,54	105,38	115,99	116,41	17,56	17,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	22,88	9,40	123,54	117,18	115,91	20,59	20,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	581	581	11,35	17,07	96,68	115,95	117,25	16,64	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	600	600	39,59	1,78	197,25	115,98	118,32	32,88	32,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	484	484	7,92	15,15	85,15	115,90	116,14	17,59	17,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Орбита с отпайками (ВЛ-110кВ Арзамас – Орбита)	342	342	23,61	11,99	132,06	115,90	115,69	38,61	38,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	503	503	45,07	5,18	219,71	118,67	118,13	43,68	43,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	600	600	41,50	2,90	202,50	118,67	118,32	33,75	33,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	30,32	10,78	159,11	118,67	116,00	26,52	26,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская – Вад)	581	581	0,54	21,34	105,12	117,26	117,63	18,09	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	484	484	5,10	15,67	81,89	116,15	117,63	16,92	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	581	581	14,72	2,37	74,29	117,23	117,64	12,79	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суrowатиха	484	484	13,15	0,16	65,17	117,64	115,82	13,46	13,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	600	600	37,08	1,99	189,93	112,75	113,19	31,66	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	600	600	55,75	1,14	285,43	112,78	113,19	47,57	47,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	503	503	4,53	2,98	26,80	117,36	117,97	5,33	5,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	503	503	21,28	14,36	124,35	119,19	119,56	24,72	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	600	600	38,26	12,21	193,84	119,61	119,19	32,31	32,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	484	484	34,11	12,86	175,95	119,19	119,07	36,35	36,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Варганы – Вортынец (ВЛ Варганы – Вортынец)	426	426	2,00	3,73	21,43	114,06	114,48	5,03	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вортынец – Покров Майдан (ВЛ Вортынец – Покров Майдан)	581	581	17,01	7,65	94,06	114,48	115,21	16,19	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	400	426	17,01	6,52	93,15	114,10	113,28	23,29	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	400	400	21,38	8,47	116,41	114,51	114,10	29,10	29,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	360	360	6,80	6,71	51,42	113,28	112,27	14,28	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	630	630	36,05	7,03	181,44	116,89	116,83	28,80	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	0,21	11,65	57,66	116,69	116,74	9,15	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	581	581	18,30	11,08	106,56	116,76	116,22	18,34	18,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	0,00	0,10	4,61	116,89	116,88	0,46	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	630	756	47,47	29,12	275,78	116,76	116,57	43,77	36,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПАЭ, отп. Металлист	780	780	27,36	23,85	181,01	116,57	115,46	23,21	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист – Павлово	600	600	9,61	15,20	92,49	112,25	112,30	15,42	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	630	756	37,27	28,84	233,52	116,74	116,57	37,07	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПАЭ, отп. Металлист	780	780	27,74	24,12	183,31	116,57	115,44	23,50	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист – Павлово	600	600	11,36	16,09	101,31	112,25	112,30	16,88	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	4,31	3,54	29,18	116,68	116,63	2,43	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	503	503	5,64	1,50	32,27	111,32	110,62	6,42	6,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	458	458	1,44	0,56	8,95	110,62	110,55	1,95	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	484	484	14,24	2,77	73,16	115,17	115,39	15,12	15,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могильцы (ВЛ 180)	484	484	0,00	0,00	1,89	112,22	112,21	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	600	600	24,86	7,58	129,66	116,22	115,60	21,61	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	426	426	11,27	2,56	57,96	115,60	115,47	13,60	13,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	600	600	3,56	7,30	40,88	116,16	116,06	6,81	6,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	600	600	11,56	13,13	87,15	116,15	116,07	14,52	14,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	787	787	49,47	23,76	274,18	115,57	116,06	34,84	34,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	503	503	44,01	20,81	243,36	115,49	115,57	48,38	48,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	32,40	13,60	176,27	115,08	115,21	40,06	40,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	7,28	0,99	36,71	116,05	116,07	6,12	6,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	28,66	4,88	144,69	116,07	115,95	24,12	24,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	14,30	13,05	94,35	116,73	116,37	15,72	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	720	0,56	10,55	53,04	116,89	116,73	8,84	7,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	0,66	10,75	54,06	116,89	116,73	9,01	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	13,63	6,89	76,07	116,16	116,07	17,29	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	600	600	20,60	14,43	122,27	118,75	119,19	20,38	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудья – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудья – Ройка)	600	600	24,45	11,90	129,23	115,76	115,69	21,54	21,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	503	503	3,30	0,74	17,31	113,49	113,81	3,44	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	600	600	8,22	4,85	48,84	113,49	113,40	8,14	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	600	600	5,09	6,18	48,28	113,49	111,78	8,05	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	484	484	11,98	5,58	62,88	115,08	115,17	12,99	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	426	426	6,14	15,90	90,60	116,60	113,85	21,27	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	787	787	39,43	13,87	206,06	117,17	116,99	26,18	26,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	787	787	26,31	8,69	137,21	116,99	116,54	17,43	17,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	780	780	13,21	5,09	70,60	116,31	116,16	9,05	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	503	503	11,03	1,40	55,31	116,07	116,05	11,00	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	658	658	24,23	4,30	122,35	116,24	116,12	18,59	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	600	600	39,01	8,09	196,61	117,17	116,28	32,77	32,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	426	426	2,13	2,80	19,74	113,97	114,06	4,63	4,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	426	426	8,92	2,56	47,03	113,87	114,65	11,04	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	503	503	1,67	1,56	14,50	113,87	113,78	2,88	2,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могилыцы – Толоконцево (ВЛ 170)	484	484	1,17	0,04	6,33	112,21	112,23	1,31	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	600	600	13,03	6,00	72,44	115,08	114,85	12,07	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,21	114,85	114,85	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	484	484	4,70	10,24	64,40	113,84	112,43	13,31	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	581	581	35,90	4,69	186,07	112,43	112,06	32,03	32,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	484	484	7,27	2,14	39,36	112,42	112,23	8,13	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	600	600	0,31	1,83	10,51	114,38	114,37	1,75	1,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	780	780	8,71	0,54	44,07	114,37	114,40	5,65	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	581	581	12,72	2,10	65,05	114,40	114,88	11,20	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	600	600	17,09	3,34	87,53	114,88	114,88	14,59	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	426	426	1,79	1,59	12,08	114,49	114,49	2,84	2,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	426	426	7,12	1,63	37,06	113,81	114,49	8,70	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	630	630	6,25	13,70	71,17	116,22	115,74	11,30	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	544	544	15,29	2,25	77,54	115,39	115,52	14,25	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	484	484	37,24	1,67	183,77	117,17	116,29	37,97	38,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	435	435	5,79	9,53	55,26	116,48	116,89	12,70	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	484	484	23,19	11,19	129,71	114,59	115,52	26,80	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	484	484	1,55	6,64	34,09	115,53	115,57	7,04	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	5,94	4,27	36,52	115,63	116,28	6,09	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	671	671	7,74	3,80	42,79	116,28	116,69	6,38	6,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	0,65	1,30	7,24	115,63	115,68	1,21	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС	581	581	8,27	3,25	44,38	115,68	116,22	7,64	7,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	І, А	U нач, кВ	U кон, кВ	І/Ідтн, %	І/Ідтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка											
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	600	600	22,89	17,16	143,50	115,61	115,08	23,92	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	600	600	22,89	17,16	143,50	115,61	115,08	23,92	23,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	36,19	1,64	180,28	116,39	117,17	30,05	30,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	1,65	7,33	39,43	115,61	115,36	6,57	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	780	780	5,36	6,55	43,89	115,36	115,17	5,63	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	787	787	24,02	1,04	120,34	115,36	115,65	15,29	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	27,89	2,88	139,97	115,65	116,05	27,99	28,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	503	503	7,48	6,55	49,73	115,40	115,76	9,89	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	548	600	22,70	8,52	116,60	115,78	115,77	21,28	19,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	630	756	14,38	2,87	73,98	115,76	115,78	11,74	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	630	756	23,71	5,69	121,83	115,76	115,78	19,34	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	548	630	36,39	12,66	192,13	115,78	115,77	35,06	30,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	658	658	32,58	18,28	177,70	116,22	115,83	27,01	27,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	471	565	17,32	1,21	86,96	115,76	115,11	18,46	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	600	600	35,18	9,64	180,68	116,89	116,23	30,11	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	630	630	34,33	9,39	176,29	116,89	116,25	27,98	28,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	342	342	0,22	1,23	11,89	114,75	114,49	3,48	3,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	25,84	11,63	131,67	113,49	112,49	21,95	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	26,76	8,49	136,19	113,50	112,38	22,70	22,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	484	484	9,58	4,23	53,84	112,25	112,09	11,12	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	581	581	7,28	4,85	45,74	117,39	117,24	7,87	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	6,18	0,52	31,03	115,42	114,78	15,52	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	503	503	16,31	2,58	83,81	113,78	115,11	16,66	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	630	630	6,52	3,80	40,77	116,52	115,71	6,47	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	581	581	43,72	8,43	221,62	116,52	113,50	38,14	38,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	600	600	44,63	12,00	230,39	116,51	113,50	38,40	38,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	600	600	32,60	9,35	169,61	116,51	114,38	28,27	28,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	600	600	35,70	13,21	189,88	116,52	114,90	31,65	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	581	581	12,82	0,48	65,19	116,53	114,49	11,22	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	581	581	12,71	0,49	64,68	116,52	114,49	11,13	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	600	600	0,45	5,80	30,16	111,32	111,78	5,03	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	600	600	20,43	2,04	106,17	111,80	111,55	17,70	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	400	400	14,83	5,91	83,48	113,86	111,81	20,87	20,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	600	600	28,97	10,24	154,22	116,00	113,86	25,70	25,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	500	500	24,57	6,21	126,42	115,76	115,81	25,28	25,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	503	503	27,33	8,95	144,58	115,47	114,52	28,74	28,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	600	600	42,12	11,13	209,88	119,85	119,61	34,98	35,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	600	600	39,26	7,83	192,84	119,85	118,92	32,14	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	484	484	13,57	17,97	113,53	119,85	116,60	23,46	23,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	23,47	9,26	124,63	118,57	117,18	20,77	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурино	581	581	0,24	8,88	43,70	117,40	118,57	7,52	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	426	426	18,90	4,89	97,03	118,57	116,11	22,78	22,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	7,67	6,15	49,38	116,25	116,13	8,23	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРОС с отпайками (ВЛ 108)	600	600	24,30	6,21	125,12	115,74	116,25	20,85	20,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	503	503	12,85	5,83	70,54	116,25	116,05	14,02	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	503	503	15,70	6,26	84,01	116,25	116,19	16,70	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	503	503	16,55	7,72	90,92	116,25	116,13	18,08	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	17,69	7,32	96,54	115,90	115,21	16,09	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватика – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватика – Д. Константиново)	503	503	12,92	1,54	65,11	115,37	115,82	12,94	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	600	600	33,43	11,42	171,51	118,93	118,75	28,59	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	484	484	5,49	5,51	40,08	112,09	112,27	8,28	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	400	400	10,76	18,59	104,86	118,24	120,45	26,22	26,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верецагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верецагино)	300	300	0,00	0,00	3,24	105,99	105,96	1,08	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	503	503	18,45	14,19	112,39	119,56	120,11	22,34	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	503	503	1,28	16,05	77,40	120,11	120,45	15,39	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	600	600	26,37	9,22	138,74	116,68	116,22	23,12	23,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	600	600	17,42	6,58	92,78	116,68	115,72	15,46	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	600	600	17,32	6,54	92,65	116,68	115,88	15,44	15,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	600	600	45,13	11,95	232,01	116,22	116,04	38,67	38,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	600	600	25,41	4,87	128,69	116,22	115,95	21,45	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	484	484	12,60	12,89	93,85	116,85	114,05	19,39	19,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	41,60	12,95	216,60	116,22	115,96	36,10	36,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	32,47	9,64	168,58	116,22	115,82	33,72	33,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	484	484	13,48	2,31	68,15	118,67	117,09	14,08	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	484	484	12,02	2,70	61,68	117,09	116,33	12,74	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малеево	484	484	11,85	3,12	62,04	116,33	115,42	12,82	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	5,69	2,45	31,00	115,42	115,80	10,33	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	6,82	2,51	36,24	115,80	116,30	18,12	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	22,93	9,44	123,12	116,30	118,67	61,56	61,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	484	484	6,65	2,01	34,12	118,67	118,58	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	484	484	7,16	3,86	49,67	117,26	116,85	10,26	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	3,48	1,48	25,85	117,40	117,33	8,62	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская – Шалдеж (ВЛ 160)	342	342	8,66	4,22	47,67	119,85	119,11	13,94	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	342	342	6,36	5,05	38,50	118,24	119,11	11,26	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	300	300	0,66	0,43	4,76	117,34	117,40	1,59	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	300	300	0,22	0,30	1,85	118,92	118,91	0,62	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	484	484	2,66	1,32	14,59	117,84	118,23	3,02	3,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	426	426	1,55	0,07	8,96	119,91	119,76	2,10	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	400	400	4,10	1,40	22,26	120,45	120,21	5,57	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	400	400	6,18	4,32	37,56	120,45	120,08	9,39	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тгт.) – Вахтан (ВЛ 168)	342	342	4,66	0,71	23,02	120,11	119,89	6,73	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	342	342	0,00	0,78	3,76	119,61	119,64	1,10	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	426	426	1,64	0,95	9,40	116,52	116,68	2,21	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	426	426	1,97	0,16	9,97	116,68	116,74	2,34	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	342	342	7,38	2,21	37,42	117,48	118,24	10,94	10,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамаская	578,5	578,5	154,97	66,98	193,41	503,97	496,14	33,43	33,43	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамаская	578,5	578,5	154,51	66,35	192,67	503,89	496,13	33,30	33,30	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти,%	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	80,44	16,16	93,99	503,97	500,79	32,56	32,56	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	80,56	15,81	94,07	503,89	500,78	32,58	32,58	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	201,81	60,40	241,04	504,57	500,09	41,67	41,67	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	201,52	60,06	240,61	504,57	500,12	41,59	41,59	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	159,23	41,30	188,22	504,57	496,63	65,20	65,20	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	226,19	90,15	277,87	505,92	499,21	48,03	48,03	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	226,85	89,95	278,49	505,92	499,22	48,14	48,14	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	199,76	6,28	229,18	503,49	504,73	39,62	39,62	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	198,93	6,43	228,23	503,49	504,75	39,45	39,45	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	53,59	8,63	61,85	506,75	505,11	21,42	21,42	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	130,77	43,31	156,96	506,71	498,09	54,37	54,37	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	130,64	43,23	156,79	506,72	498,12	54,31	54,31	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	130,23	43,13	156,31	506,70	498,12	54,14	54,14	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	53,90	8,69	62,20	506,77	505,12	21,55	21,55	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	20,72	21,68	74,24	233,22	223,76	46,96	46,96	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	20,83	21,71	74,47	233,25	223,78	47,10	47,10	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	69,69	17,01	182,11	227,44	224,28	58,03	58,03	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	69,68	17,07	182,10	227,44	224,26	58,03	58,03	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	64,43	2,58	162,31	229,36	229,91	32,33	32,33	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	64,15	2,83	161,65	229,34	229,92	32,20	32,20	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьяма	313,8	313,8	52,99	40,92	169,10	228,59	220,19	53,89	53,89	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Махарьево	158,1	158,1	23,91	9,24	65,41	226,28	222,29	41,37	41,37	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	91,62	49,82	264,81	227,38	221,07	52,75	52,75	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	91,24	49,67	263,79	227,37	221,07	52,55	52,55	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	91,05	49,53	263,18	227,37	221,09	52,43	52,43	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	47,31	27,14	138,19	227,86	222,33	44,04	44,04	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	75,73	43,39	221,15	227,85	222,32	44,05	44,05	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	61,00	9,07	155,12	229,52	227,97	49,43	49,43	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	60,97	9,13	155,07	229,52	227,95	49,42	49,42	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,34	23,28	130,05	230,23	225,52	41,44	41,44	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,21	23,20	129,68	230,22	225,52	41,32	41,32	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	59,38	30,84	169,32	228,16	221,95	53,96	53,96	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	59,34	30,82	169,21	228,17	221,96	53,92	53,92	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	178,31	45,00	210,07	505,44	496,95	72,76	72,76	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	363,78	149,15	447,50	507,25	496,39	77,36	77,36	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	184,52	67,22	223,81	506,58	493,48	77,52	77,52	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	184,03	67,09	223,25	506,56	493,48	77,33	77,33	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	184,69	67,27	224,03	506,56	493,45	77,60	77,60	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	183,94	66,98	223,12	506,53	493,48	77,29	77,29	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	184,48	67,22	223,77	506,57	493,47	77,51	77,51	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	184,21	67,07	223,44	506,57	493,49	77,39	77,39	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	112,81	34,29	299,27	227,48	221,34	95,37	95,37	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	174,42	41,49	205,16	504,54	496,74	71,06	71,06	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	123,80	69,17	359,49	227,76	219,11	71,61	71,61	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	123,62	69,04	358,94	227,76	219,13	71,50	71,50	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	105,53	22,07	271,19	229,52	225,85	86,42	86,42	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	77,22	43,73	221,80	220,99	222,27	70,68	70,68	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	35,95	12,73	191,37	115,05	118,61	95,69	95,7	ВЛ 110 кВ Арзамаская – Разино	

Таблица 8.2

Зимний минимум 2020 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/Ддтн, %	І/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	2000	2000	394,79	45,54	467,38	509,93	507,78	23,37	23,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	382,14	95,15	445,75	510,07	511,57	22,29	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	382,32	95,45	446,03	510,07	511,58	22,30	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	2000	2000	723,30	90,64	829,14	507,59	519,12	41,46	41,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	295,45	64,31	357,06	513,59	513,54	17,85	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	215,71	119,21	288,38	512,06	513,54	14,42	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	11,88	24,16	95,30	513,59	512,06	4,77	4,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	0,50	23,10	242,29	512,06	497,22	12,11	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобильская	1000	1000	131,52	13,60	328,81	233,95	229,48	32,88	32,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	946	1000	39,54	0,37	98,05	233,95	233,28	10,36	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	946	1000	14,08	3,10	35,59	233,95	233,79	3,76	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	946	1000	27,22	8,82	70,60	233,95	233,66	7,46	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	1000	1000	65,52	15,89	182,60	233,95	231,11	18,26	18,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	1000	1000	55,80	7,56	142,46	233,95	233,86	14,25	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	1000	1000	29,52	2,07	81,87	233,86	233,73	8,19	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	630	756	26,50	15,90	82,64	233,86	233,11	13,12	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	1000	1000	55,39	4,98	138,78	233,95	230,75	13,88	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобильская – Кудьма	1000	1000	106,16	10,78	268,46	229,47	227,49	26,85	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	19,46	2,98	50,60	228,19	227,64	8,43	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	1000	1000	68,49	22,75	189,15	229,37	228,19	18,92	18,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зелецино	1250	1250	6,22	52,50	134,16	227,49	228,57	10,73	10,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	1000	1000	24,52	15,74	78,56	231,45	230,34	7,86	7,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	1000	1000	24,86	15,97	79,58	231,46	230,33	7,96	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	968	968	46,00	21,14	135,21	231,46	228,18	13,97	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	1000	1000	47,40	31,30	142,63	229,92	231,45	14,26	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	935	1000	35,39	21,87	104,29	230,28	231,45	11,15	10,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	935	1000	35,43	19,28	104,19	231,46	230,29	11,14	10,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	1200	1250	54,01	8,38	139,55	228,19	228,17	11,63	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	848	955	64,05	15,16	167,85	228,19	228,18	19,79	17,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	1000	1000	80,95	25,96	218,28	228,17	227,49	21,83	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	1200	1250	80,24	28,43	217,61	231,61	228,19	18,13	17,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	968	968	15,86	13,26	63,37	231,58	230,34	6,55	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	1250	1250	77,15	47,48	231,62	231,58	228,17	18,53	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	1000	1000	79,66	49,42	239,30	231,61	228,18	23,93	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	915	915	22,43	14,09	99,24	233,64	229,41	10,85	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	800	960	27,81	16,72	106,24	233,64	229,37	13,28	11,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зелецино	1000	1200	115,00	62,99	331,23	229,10	228,62	33,12	27,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	1000	1200	26,41	78,65	209,09	229,10	231,58	20,91	17,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	1000	1000	17,42	8,82	49,03	229,91	230,33	4,90	4,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	1000	1000	26,80	0,82	65,48	237,76	237,50	6,55	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	1000	1000	27,59	0,63	67,44	237,77	237,50	6,74	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	935	1000	66,15	1,46	161,17	237,76	236,86	17,24	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	1000	1000	48,38	35,70	172,56	237,76	231,06	17,26	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	1000	1000	64,16	9,12	159,13	235,13	237,76	15,91	15,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	1000	1000	62,12	5,64	153,25	235,13	237,77	15,32	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	1000	1000	61,97	5,58	152,87	235,13	237,76	15,29	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	1000	1000	64,31	9,12	159,50	235,13	237,77	15,95	15,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	6,99	3,76	42,18	229,75	228,68	7,03	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	0,68	7,83	19,78	229,37	229,75	3,30	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	1000	1000	36,47	35,18	126,77	230,76	235,13	12,68	12,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДЛТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти,%	I/адти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	946	1000	0,79	6,85	16,92	235,13	235,36	1,79	1,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	946	1000	36,60	4,24	90,46	235,13	234,29	9,56	9,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	890	1000	5,87	21,07	106,90	120,00	119,41	12,01	10,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	1000	1000	9,36	2,74	47,19	119,28	119,40	4,72	4,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	787	787	9,65	5,69	54,66	119,51	119,36	6,95	6,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	877	877	7,30	4,53	42,10	119,36	119,24	4,80	4,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	780	780	12,44	5,74	66,35	119,24	119,40	8,51	8,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	1000	1000	66,63	36,47	364,56	120,54	120,71	36,46	36,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	780	780	25,67	8,12	130,12	119,70	119,51	16,68	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	600	600	32,83	26,16	203,24	119,24	119,70	33,87	33,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	10,36	6,69	59,72	119,29	119,51	9,95	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	24,15	8,93	127,95	117,60	116,34	21,32	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	581	581	20,95	7,59	107,74	117,80	117,81	18,54	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	600	600	40,84	2,04	200,25	117,90	120,29	33,38	33,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	484	484	16,33	7,95	89,02	117,81	117,80	18,39	18,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Орбита с отпайками (ВЛ-110кВ Арзамас – Орбита)	342	342	23,19	4,85	113,70	117,81	117,69	33,25	33,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	503	503	45,38	5,11	217,63	120,65	120,12	43,27	43,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	600	600	42,35	3,15	203,29	120,65	120,29	33,88	33,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	3,92	14,08	77,27	120,65	118,54	12,88	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Вадская (ВЛ-110кВ Боблыльская – Вад)	581	581	12,28	12,26	85,18	117,61	117,72	14,66	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – КС-6 (ВЛ-110кВ Боблыльская – КС-6)	484	484	14,71	8,15	82,41	117,80	117,72	17,03	17,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Перевоз (ВЛ-110кВ Боблыльская – Перевоз)	581	581	3,85	0,81	20,80	117,67	117,72	3,58	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Суrowатиха	484	484	37,37	3,96	185,36	117,72	112,20	38,30	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	600	600	25,73	1,80	131,93	112,86	113,19	21,99	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	600	600	37,82	2,09	193,70	112,89	113,19	32,28	32,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	503	503	2,23	1,83	14,17	118,59	118,89	2,82	2,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	503	503	15,77	14,75	107,17	116,34	117,39	21,31	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	600	600	31,84	13,04	170,99	116,16	116,34	28,50	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	484	484	23,82	14,58	138,16	116,35	116,54	28,54	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	426	426	9,30	4,53	52,44	113,89	114,83	12,31	12,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	581	581	19,93	7,36	106,82	114,83	115,62	18,39	18,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	400	426	19,85	6,72	104,68	116,57	115,68	26,17	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	400	400	23,26	8,19	122,14	116,98	116,57	30,53	30,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец –	360	360	2,10	10,79	58,66	115,68	114,87	16,29	16,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Степаньково)											
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	630	630	9,33	8,20	50,33	119,27	119,49	7,99	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	23,16	12,04	126,11	119,50	119,59	20,02	20,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	581	581	34,88	13,47	181,02	119,60	118,81	31,16	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	0,00	0,10	4,70	119,26	119,25	0,47	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	630	756	26,37	27,07	182,99	119,60	119,45	29,05	24,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	14,15	21,15	124,58	119,45	118,59	15,97	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	2,18	14,22	71,54	116,14	116,18	11,92	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	630	756	20,80	25,34	158,89	119,59	119,46	25,22	21,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	14,31	21,58	126,74	119,46	118,58	16,25	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	1,77	14,98	74,98	116,14	116,18	12,50	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,46	4,68	118,76	118,75	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	503	503	4,24	1,29	24,61	115,58	115,03	4,89	4,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	458	458	1,08	0,49	7,03	115,03	114,97	1,54	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	484	484	8,52	14,52	84,23	117,92	117,51	17,40	17,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могильцы (ВЛ 180)	484	484	0,00	0,00	1,90	112,49	112,48	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	600	600	26,51	7,76	134,77	118,81	118,18	22,46	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	426	426	22,45	6,44	114,39	118,18	117,91	26,85	26,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	600	600	1,11	14,54	70,62	119,24	119,40	11,77	11,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	600	600	7,81	18,63	97,75	119,29	119,41	16,29	16,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	787	787	30,63	28,40	202,67	118,98	119,40	25,75	25,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	503	503	25,94	20,64	160,95	118,92	118,98	32,00	32,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	20,33	12,07	115,05	118,65	118,75	26,15	26,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	0,29	14,26	69,12	119,16	119,41	11,52	11,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	17,83	7,77	94,25	119,41	119,29	15,71	15,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	19,08	2,18	93,19	119,29	119,40	15,53	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	720	1,60	6,89	35,10	119,26	119,16	5,85	4,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	1,81	6,97	35,71	119,26	119,16	5,95	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	6,87	5,10	41,66	119,24	119,19	9,47	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	600	600	18,28	13,77	114,03	115,87	116,34	19,01	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудья – Ройка с отпайкой на ПС Федаково (ВЛ Кудья – Ройка)	600	600	23,37	16,88	142,16	111,62	111,61	23,69	23,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	503	503	1,51	1,72	18,30	117,73	117,45	3,64	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	600	600	4,19	1,83	22,65	117,73	117,70	3,78	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	600	600	31,36	21,88	192,94	117,73	115,99	32,16	32,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	484	484	6,50	17,06	84,70	119,16	118,57	17,50	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	426	426	1,71	8,63	50,93	114,08	112,64	11,95	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч –	787	787	13,26	27,58	150,84	117,12	117,29	19,17	19,2	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
отп. Светлоярская											
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	787	787	5,17	34,61	169,43	118,11	118,65	21,53	21,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	780	780	4,37	36,33	178,07	118,65	119,24	22,83	22,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	503	503	15,61	42,42	219,83	118,71	119,16	43,70	43,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	658	658	10,45	38,92	196,62	118,31	118,71	29,88	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	600	600	6,88	30,24	152,86	117,91	117,95	25,48	25,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	426	426	6,63	3,46	38,04	113,51	113,88	8,93	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	426	426	16,51	2,77	85,52	113,05	114,34	20,08	20,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	503	503	17,48	3,01	91,30	113,05	112,10	18,15	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	484	484	0,66	0,03	3,86	112,48	112,49	0,80	0,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	600	600	9,17	5,36	52,24	118,65	118,47	8,71	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,21	118,47	118,47	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	484	484	7,22	3,48	45,04	112,63	112,63	9,30	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	581	581	19,48	4,45	100,05	112,63	112,49	17,22	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	484	484	5,03	1,36	27,12	112,62	112,49	5,60	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	600	600	3,07	2,72	19,85	119,38	119,35	3,31	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	780	780	4,98	1,62	25,38	119,35	119,36	3,25	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	581	581	7,68	0,06	37,38	119,36	119,53	6,43	6,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	600	600	10,35	0,72	50,12	119,53	119,53	8,35	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	426	426	5,77	7,83	50,75	117,58	117,26	11,91	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	426	426	4,66	1,52	26,15	117,45	117,58	6,14	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	630	630	9,22	20,66	114,48	112,36	111,68	18,17	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	544	544	9,38	13,94	83,77	117,51	117,27	15,40	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	484	484	18,37	12,00	106,62	117,17	117,27	22,03	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	435	435	5,17	15,33	78,70	118,69	119,26	18,09	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	484	484	17,64	10,51	101,75	116,51	117,27	21,02	21,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	484	484	4,28	10,85	57,41	117,29	117,35	11,86	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Авотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Авотрек (ВЛ 122)	600	600	7,35	2,62	40,37	119,72	119,59	6,73	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Авотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Авотрек (ВЛ 122)	671	671	8,69	3,51	46,87	119,59	119,49	6,99	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	0,77	5,74	33,61	119,72	119,06	5,60	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	581	581	6,97	3,94	41,92	119,06	118,81	7,21	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	600	600	19,15	20,16	134,90	119,71	119,16	22,48	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	600	600	19,15	20,16	134,90	119,71	119,16	22,48	22,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	23,82	27,39	179,37	119,71	118,42	29,89	29,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	6,56	12,49	69,84	119,71	119,33	11,64	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	780	780	9,09	11,84	73,83	119,33	119,00	9,47	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	787	787	21,43	4,95	107,21	118,94	118,99	13,62	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	25,23	2,25	123,10	118,99	119,16	24,62	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	503	503	24,01	6,86	127,00	110,95	111,11	25,25	25,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	548	600	36,84	20,96	214,63	111,24	111,21	39,17	35,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	630	756	24,23	10,62	138,83	111,24	111,13	22,04	18,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	630	756	39,81	18,74	228,72	111,24	111,13	36,30	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	548	630	40,19	23,48	241,82	111,13	111,15	44,13	38,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	658	658	35,75	29,41	230,39	112,36	111,63	35,01	35,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	471	565	5,55	0,83	29,99	111,11	111,19	6,37	5,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	600	600	24,12	6,36	121,26	119,26	118,82	20,21	20,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	630	630	23,82	6,03	119,47	119,26	118,83	18,96	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	342	342	8,04	8,51	57,69	117,20	117,26	16,87	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	37,42	10,12	184,11	117,73	116,56	30,68	30,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	38,04	8,84	187,05	117,74	116,51	31,18	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	484	484	22,37	2,58	111,96	116,14	115,42	23,13	23,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	581	581	1,34	2,88	19,84	118,03	117,67	3,42	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	3,87	0,83	19,30	118,32	117,97	9,65	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	503	503	16,38	3,06	86,45	112,10	111,34	17,19	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	630	630	6,07	2,59	34,54	120,62	119,99	5,48	5,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	581	581	32,81	12,43	169,96	120,62	117,74	29,25	29,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	600	600	33,04	15,38	176,88	120,62	117,74	29,48	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	600	600	22,71	4,25	111,78	120,62	119,38	18,63	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	600	600	25,34	8,68	129,50	120,62	119,54	21,58	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	581	581	10,28	5,82	64,13	120,63	117,58	11,04	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	581	581	10,19	5,82	63,81	120,62	117,58	10,98	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	600	600	35,81	18,68	201,74	115,58	115,99	33,62	33,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	600	600	51,16	13,60	261,29	115,94	115,74	43,55	43,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	400	400	6,61	12,90	77,25	117,23	115,94	19,31	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	600	600	3,03	14,74	77,11	118,54	117,24	12,85	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	500	500	13,56	4,52	73,64	112,07	112,11	14,73	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	503	503	27,94	8,52	143,76	117,91	116,99	28,58	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	600	600	32,26	12,92	172,76	116,14	116,16	28,79	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	600	600	31,43	9,65	163,45	116,14	115,81	27,24	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	484	484	7,59	11,31	72,85	116,14	114,08	15,05	15,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	24,75	8,80	129,10	118,98	117,60	21,52	21,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	581	581	4,40	5,30	33,70	118,03	118,98	5,80	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	426	426	24,02	5,10	120,78	118,98	116,05	28,35	28,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	12,35	2,18	60,68	119,52	119,44	10,11	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	600	600	24,15	16,55	142,41	118,68	119,50	23,74	23,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	503	503	19,20	12,50	111,28	119,52	119,16	22,12	22,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Сорновская ТЭЦ – Новосорновская с отпайками (ВЛ 105)	503	503	20,97	12,73	118,62	119,52	119,42	23,58	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сорновская ТЭЦ – Новосорновская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	503	503	21,39	13,21	121,77	119,50	119,31	24,21	24,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	20,42	7,07	108,21	116,33	115,62	18,04	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	503	503	35,51	2,74	185,31	110,95	112,20	36,84	36,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	600	600	27,20	11,85	147,93	115,81	115,87	24,66	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	484	484	19,13	4,67	98,47	115,42	114,87	20,35	20,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	400	400	9,43	17,91	100,26	116,54	118,80	25,07	25,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,42	112,15	112,13	1,14	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	503	503	14,20	14,13	98,52	117,39	118,35	19,59	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	503	503	2,03	18,32	89,92	118,35	118,80	17,88	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	600	600	3,64	1,37	18,90	118,75	118,81	3,15	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	600	600	12,07	4,89	63,75	118,75	118,08	10,63	10,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	600	600	13,23	4,64	69,54	118,75	118,15	11,59	11,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	600	600	25,79	7,45	138,07	112,36	112,24	23,01	23,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	600	600	14,51	3,06	76,42	112,36	112,19	12,74	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	484	484	7,20	5,99	51,37	115,07	113,60	10,61	10,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	23,49	8,36	128,33	112,36	112,19	21,39	21,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	18,47	5,76	99,74	112,36	112,11	19,95	19,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	484	484	9,27	1,56	46,81	120,65	119,54	9,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	484	484	8,12	2,21	41,79	119,54	119,00	8,64	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	484	484	7,97	2,85	42,75	119,00	118,32	8,83	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	3,74	1,57	19,80	118,32	118,55	6,60	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	4,54	1,55	23,36	118,55	118,86	11,68	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	15,55	8,40	85,86	118,86	120,65	42,93	42,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	484	484	4,83	1,59	24,72	120,65	120,60	5,11	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	484	484	8,82	0,81	48,66	114,12	115,07	10,05	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	1,61	1,55	11,36	113,44	113,84	3,79	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская – Шалдеж (ВЛ 160)	342	342	12,26	16,25	103,31	116,14	114,47	30,21	30,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	342	342	5,35	1,63	27,85	113,94	114,47	8,14	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	300	300	0,54	0,38	4,45	113,39	113,44	1,48	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	300	300	0,11	0,30	1,60	115,81	115,80	0,53	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	484	484	1,58	1,27	10,22	116,30	116,54	2,11	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	426	426	0,92	0,23	5,63	118,49	118,41	1,32	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	400	400	2,52	0,65	14,03	118,80	118,67	3,51	3,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	400	400	3,69	2,89	24,32	118,80	118,55	6,08	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	342	342	3,43	0,45	17,22	118,35	118,19	5,04	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	342	342	0,00	0,76	3,71	117,99	118,02	1,09	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	426	426	1,00	0,81	6,44	115,45	115,55	1,51	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	426	426	1,23	0,08	6,95	115,55	115,57	1,63	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	342	342	4,61	1,79	23,82	116,06	116,54	6,97	7,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	73,75	12,13	84,61	510,02	508,65	14,63	14,63	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	72,70	11,40	83,32	509,94	508,65	14,40	14,40	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	61,08	15,38	71,30	510,02	506,98	24,70	24,70	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	61,09	15,03	71,23	509,94	506,97	24,67	24,67	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	108,58	64,64	142,05	513,59	508,79	24,55	24,55	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	108,54	64,51	141,94	513,59	508,80	24,54	24,54	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	66,46	89,00	124,86	513,59	532,44	43,25	43,25	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	112,99	113,36	180,46	512,06	503,55	31,20	31,20	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	114,09	112,64	180,77	512,06	503,61	31,25	31,25	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти,%	I/адти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	163,89	16,42	187,32	507,67	506,01	32,38	32,38	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	163,77	16,15	187,16	507,67	506,04	32,35	32,35	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	59,06	10,15	67,63	511,63	509,70	23,42	23,42	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	107,56	44,04	131,17	511,57	502,70	45,44	45,44	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	106,14	44,01	129,67	511,60	502,73	44,92	44,92	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	106,26	43,83	129,72	511,57	502,74	44,93	44,93	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	58,52	10,25	67,04	511,65	509,70	23,22	23,22	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	11,73	12,66	43,41	229,47	223,87	27,46	27,46	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	11,99	12,64	43,84	229,48	223,88	27,73	27,73	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	54,67	19,99	147,28	228,19	224,24	46,93	46,93	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	54,65	20,03	147,26	228,19	224,23	46,93	46,93	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	23,94	25,99	88,56	230,34	227,03	17,64	17,64	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	23,77	25,80	87,93	230,33	227,04	17,52	17,52	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	29,49	75,33	205,30	227,49	211,56	65,42	65,42	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	19,42	4,58	50,60	227,64	225,74	32,01	32,01	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	55,14	43,47	177,67	228,17	222,56	35,39	35,39	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	54,77	43,53	177,02	228,18	222,56	35,26	35,26	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	54,64	43,40	176,57	228,18	222,57	35,17	35,17	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	24,90	15,44	73,58	229,91	226,79	23,45	23,45	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	39,91	24,68	117,84	229,91	226,78	23,47	23,47	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	47,73	8,47	122,02	229,37	227,82	38,88	38,88	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	47,70	8,52	121,96	229,37	227,81	38,87	38,87	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	45,62	22,09	126,83	230,75	226,29	40,42	40,42	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	45,57	22,13	126,75	230,76	226,29	40,39	40,39	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	35,39	21,87	104,29	230,28	225,84	33,23	33,23	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	35,35	21,85	104,19	230,29	225,85	33,20	33,20	Нормальная схема	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	87,93	35,00	239,22	228,42	221,69	76,23	76,23	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	36,77	79,03	221,06	227,65	210,97	70,45	70,45	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	

Таблица 8.3

Летний максимум 2020 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти,%	I/адти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	1666	2000	139,90	5,76	185,13	508,56	507,12	11,11	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	78,41	84,91	131,19	508,64	510,14	6,56	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	77,95	85,10	130,99	508,64	510,15	6,55	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	1666	2000	468,68	95,71	544,77	506,97	514,18	32,70	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	410,86	111,82	491,53	500,14	509,20	24,58	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	313,22	129,57	389,78	502,08	509,20	19,49	19,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	84,24	102,68	153,31	500,14	502,08	7,67	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	13,66	129,23	149,43	502,08	504,29	7,47	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобьльская	949	1000	39,07	50,60	174,93	236,93	230,00	18,43	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	694	853	0,00	4,08	9,95	236,93	237,02	1,43	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	694	853	0,00	4,08	9,95	236,86	236,95	1,43	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	694	853	0,00	11,08	27,01	236,93	237,64	3,89	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузавка	960	1000	46,36	14,88	140,77	236,86	229,14	14,66	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	960	1000	101,16	3,26	246,62	236,93	235,47	25,69	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	825	825	85,58	15,36	213,18	235,47	234,13	25,84	25,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ	605	726	14,90	15,88	62,16	235,47	234,32	10,27	8,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
участок Саровская ТЭЦ – отпайка											
ВЛ 220 кВ Араимаская – Сергач	801	985	47,55	17,69	142,79	236,86	229,69	17,83	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобыльская – Кудьма	949	1000	4,95	21,44	91,83	229,96	224,25	9,68	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	18,53	6,72	50,82	223,89	223,77	8,47	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	801	985	21,18	30,48	112,19	227,33	223,89	14,01	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зеледино	960	1184	23,68	20,27	80,25	224,25	224,75	8,36	6,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	960	1000	34,95	21,71	110,85	225,40	223,86	11,55	11,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	960	1000	34,48	22,49	111,09	225,42	223,83	11,57	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	750	750	89,96	3,97	230,65	225,42	223,89	30,75	30,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	960	1000	39,17	30,49	127,98	223,92	225,40	13,33	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	686	842	30,51	23,56	99,27	224,18	225,40	14,47	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	686	842	30,20	21,54	99,20	225,42	224,18	14,46	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	960	1184	32,01	3,61	84,13	223,89	223,91	8,76	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	622	765	38,82	8,48	103,74	223,89	223,89	16,68	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	960	1000	3,27	9,03	24,76	223,91	224,25	2,58	2,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	960	1184	88,83	24,90	238,74	227,18	223,89	24,87	20,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	750	750	22,57	51,13	156,87	227,16	223,86	20,92	20,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	960	1184	103,52	39,43	285,39	227,16	223,91	29,73	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	960	1000	106,89	41,58	295,25	227,18	223,89	30,75	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	710	710	3,38	1,21	51,22	230,47	227,68	7,21	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	750	750	59,42	1,33	154,24	230,47	227,33	20,56	20,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеледино	960	1018	133,46	35,02	354,29	225,11	224,77	36,91	34,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	960	1018	133,46	35,80	354,39	225,11	227,16	36,92	34,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	960	1000	4,91	0,31	13,51	223,91	223,83	1,41	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	801	985	51,73	2,57	128,12	234,81	234,20	15,99	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	801	985	26,58	1,00	65,69	234,79	234,54	8,20	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	686	842	52,28	2,29	129,50	234,81	234,02	18,88	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	801	985	71,86	23,37	200,76	234,81	226,42	25,06	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	801	985	32,16	6,46	81,30	233,79	234,81	10,15	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	801	985	31,31	4,53	80,49	233,80	234,79	10,05	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	960	1000	30,98	4,70	79,50	233,79	234,81	8,28	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	960	1000	32,52	6,24	82,28	233,80	234,79	8,57	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	12,37	20,96	61,23	229,51	233,16	10,20	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	10,26	25,85	70,63	227,33	229,51	11,77	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	801	985	31,42	33,84	116,08	229,70	233,79	14,49	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	694	853	0,00	7,02	17,33	233,79	234,07	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	694	853	0,00	7,02	17,33	233,80	234,08	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	54,24	23,80	302,94	112,89	113,89	43,90	36,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	23,66	19,92	157,77	113,17	113,89	19,12	19,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	610	610	3,51	0,09	17,86	113,56	113,54	2,93	2,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	680	680	1,13	0,69	6,73	113,54	113,54	0,99	1,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	605	605	22,80	12,35	131,86	113,54	113,89	21,79	21,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,55	0,18	3,03	113,88	113,88	0,37	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	23,15	12,91	134,83	113,82	113,56	22,29	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	3,68	3,22	25,27	113,85	113,82	5,21	5,2	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1)	600	600	3,86	3,68	27,14	113,52	113,56	4,52	4,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	18,23	12,89	113,96	115,60	114,14	18,99	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Валдая с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Валдая)	450	450	8,00	8,03	51,14	115,90	116,40	11,37	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	510	510	28,82	3,98	144,85	115,96	117,97	28,40	28,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	375	375	5,02	7,42	44,62	115,89	115,99	11,90	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Орбита с отпайками (ВЛ-110кВ Арзамас – Орбита)	265	265	17,27	3,64	88,00	115,89	115,77	33,21	33,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	32,17	1,10	157,08	118,26	117,83	40,28	40,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	29,70	3,83	146,37	118,26	117,97	28,70	28,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	37,47	8,49	189,19	118,26	115,66	31,53	31,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Валдая (ВЛ-110кВ Боблыльская – Вал)	450	450	2,60	13,06	66,03	116,40	116,66	14,67	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – КС-6 (ВЛ-110кВ Боблыльская – КС-6)	375	375	3,18	7,86	42,21	115,99	116,66	11,26	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Перевоз (ВЛ-110кВ Боблыльская – Перевоз)	450	450	11,56	0,82	58,04	116,25	116,66	12,90	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Суrowатиха	375	375	6,48	10,95	72,31	116,66	113,19	19,28	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	31,46	11,26	169,51	113,80	114,46	33,24	33,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	46,33	16,58	249,54	113,85	114,46	48,93	48,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	2,64	1,79	15,73	117,87	118,19	4,03	4,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	390	390	15,08	11,04	93,91	114,93	115,30	24,08	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	510	510	26,04	8,79	137,72	115,23	114,93	27,00	27,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	23,96	8,64	127,31	114,93	114,83	33,95	33,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	330	330	3,10	5,96	34,58	112,17	112,48	10,48	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	450	450	14,48	10,80	92,70	112,48	113,30	20,60	20,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	330	330	31,21	2,88	160,24	113,10	112,10	48,56	48,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	390	390	34,02	3,98	174,32	113,52	113,10	44,70	44,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	330	330	12,57	5,97	73,34	112,10	110,81	22,23	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	39,51	22,74	226,00	116,50	116,38	44,31	44,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	46,39	2,40	232,04	115,58	115,48	36,83	36,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	450	450	4,84	0,52	24,52	115,48	115,40	5,45	5,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,38	116,50	118,67	77,74	77,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	49,50	15,36	259,35	115,48	115,35	42,87	42,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПАЗ, отп. Металлист	605	605	40,63	13,25	214,50	115,35	114,46	35,45	35,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПАЗ, отп. Металлист – Павлово	600	600	26,56	3,66	138,15	112,04	112,07	23,03	23,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	605	605	48,84	18,12	260,70	115,48	115,34	43,09	43,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПАЗ, отп. Металлист	605	605	40,88	13,23	215,63	115,34	114,46	35,64	35,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПАЗ, отп. Металлист – Павлово	600	600	23,70	1,34	122,31	112,04	112,06	20,39	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,43	4,54	115,26	115,25	0,38	0,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	390	390	2,91	1,34	19,72	111,98	111,52	5,06	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	355	355	0,00	0,30	1,53	111,52	111,52	0,43	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	20,59	7,99	111,18	114,68	114,52	29,65	29,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилыцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,91	113,06	113,05	0,51	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	510	510	31,41	5,51	159,84	115,40	114,76	31,34	31,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	330	330	29,84	4,86	152,23	114,76	114,47	46,13	46,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	3,64	2,04	21,14	113,85	113,89	4,36	4,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	9,51	8,77	65,64	113,84	113,89	13,53	13,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	610	610	36,61	22,66	219,09	113,47	113,89	35,92	35,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	390	390	30,98	17,75	181,77	113,40	113,47	46,61	46,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	21,90	10,28	123,48	113,11	113,21	28,06	28,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,88	0,72	509,15	114,39	113,88	84,86	84,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	27,16	13,56	154,11	113,88	113,68	25,68	25,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	15,03	28,12	159,13	116,16	114,98	26,52	26,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	11,93	17,50	105,68	116,49	116,16	17,61	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	12,22	17,78	107,63	116,49	116,16	17,94	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	13,22	6,29	74,40	113,85	113,76	16,91	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	510	510	15,58	9,43	91,65	114,70	114,93	17,97	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	510	600	16,49	1,40	84,84	112,26	111,80	16,63	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	390	390	0,93	0,71	6,57	116,01	115,91	1,69	1,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	510	510	5,89	5,08	39,07	116,01	115,94	7,66	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	510	510	19,95	8,14	111,02	116,01	112,95	21,77	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	28,49	7,62	144,15	115,42	114,98	38,44	38,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	6,43	2,99	39,07	114,05	113,02	11,84	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	43,93	31,19	267,85	116,23	115,92	43,91	43,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	34,88	26,48	219,02	115,92	114,89	35,91	35,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	27,91	21,64	178,84	114,34	113,85	29,56	29,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	6,22	16,25	88,18	114,54	114,39	22,61	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	11,58	26,68	146,45	115,04	114,74	28,72	28,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	15,41	28,62	162,74	116,21	115,10	31,91	31,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	330	330	4,90	5,16	38,63	112,10	112,16	11,71	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	330	330	6,42	6,88	48,52	111,98	113,00	14,70	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	390	390	5,08	8,44	54,05	111,97	111,46	13,86	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могилыцы – Голоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,55	0,15	3,73	113,05	113,05	0,99	1,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	510	510	9,20	4,50	52,75	113,11	112,94	10,34	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,20	112,94	112,94	0,04	0,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	0,73	1,61	9,04	113,02	113,24	2,41	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	31,39	8,73	166,37	113,24	112,82	36,97	37,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	5,92	2,68	33,75	113,24	113,05	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	510	510	7,73	5,11	45,86	116,71	116,74	8,99	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	605	605	11,79	7,33	68,66	116,74	116,80	11,35	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	450	450	15,34	9,30	88,66	116,80	117,88	19,70	19,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	510	510	18,09	9,47	99,99	117,88	117,89	19,61	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	330	330	2,99	4,39	29,37	116,42	115,90	8,90	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	330	330	3,43	2,92	22,43	115,91	116,43	6,80	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	8,33	2,70	45,27	111,80	111,80	8,88	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	422	422	19,92	8,48	109,14	114,52	114,49	25,86	25,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	20,00	11,31	115,08	116,21	115,33	30,69	30,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	5,78	14,79	79,07	115,92	116,50	23,46	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	15,45	9,03	90,80	113,81	114,49	24,21	24,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	7,33	12,17	71,65	114,51	114,57	19,11	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	31,03	7,02	158,48	115,91	115,66	26,41	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	29,09	7,54	150,02	115,66	115,58	28,85	28,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	32,81	5,59	165,77	115,91	115,50	27,63	27,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	450	450	27,35	7,17	141,32	115,50	115,40	31,40	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	510	510	33,05	10,69	173,34	115,90	115,42	33,99	34,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	510	510	33,05	10,69	173,34	115,90	115,42	33,99	34,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	28,13	11,20	149,45	116,03	116,23	24,91	24,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	30,96	7,04	158,58	115,90	115,31	26,43	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	605	605	28,30	5,59	144,80	115,31	114,80	23,93	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	610	610	17,01	0,23	85,70	114,63	114,45	14,05	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	13,55	2,34	69,36	114,45	114,39	13,87	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	15,13	6,50	80,71	112,34	112,39	20,69	20,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	32,63	4,98	168,64	112,39	112,36	39,68	33,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	605	605	20,88	0,48	107,56	112,26	112,39	17,78	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	605	605	34,54	1,88	177,94	112,26	112,39	29,41	29,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	32,86	2,07	169,15	112,39	112,36	39,80	33,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	29,10	3,99	150,11	111,93	112,36	29,43	23,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	16,70	1,94	86,35	112,39	112,00	23,66	19,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	41,24	19,31	226,46	116,50	115,45	44,40	44,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	40,60	19,46	223,95	116,50	115,45	37,02	37,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	265	265	0,29	5,73	28,72	115,27	115,90	10,84	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	5,59	13,82	81,85	116,01	113,50	13,64	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	6,17	14,23	84,77	116,03	113,43	14,13	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	11,64	3,98	64,20	112,04	111,36	17,12	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	7,11	3,23	40,88	116,27	116,25	9,08	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	4,55	1,59	26,33	115,67	114,90	13,16	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	16,01	8,45	83,73	111,46	112,00	21,47	21,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	510	510	5,66	5,55	42,77	119,92	118,97	8,39	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	450	450	28,30	23,85	181,82	119,93	116,03	40,40	40,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	510	510	27,45	26,88	188,96	119,91	116,03	37,05	37,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	510	510	33,72	19,81	191,20	119,91	116,71	37,49	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	510	510	34,08	20,20	192,66	119,93	117,90	37,78	37,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	450	450	11,33	7,08	72,17	119,94	116,42	16,04	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	450	450	11,22	7,07	71,73	119,92	116,43	15,94	15,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	510	510	15,53	6,16	86,13	111,99	112,95	16,89	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	7,43	0,70	38,47	111,94	111,98	7,54	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	390	390	21,64	1,55	110,42	113,42	111,88	28,31	28,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	36,29	7,43	185,68	115,66	113,42	38,28	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	15,33	4,89	83,39	111,42	111,46	18,53	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	390	390	37,11	4,91	189,13	114,46	113,52	48,49	48,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	510	510	28,86	6,69	148,17	115,46	115,23	29,05	29,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	26,34	5,62	134,68	115,46	114,81	26,41	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	10,72	4,35	60,37	115,46	114,05	16,10	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	18,68	12,69	113,94	117,19	115,60	18,99	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	450	450	1,61	7,83	39,71	116,27	117,18	8,82	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	330	330	12,98	9,09	82,31	117,18	114,59	24,94	24,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	69,65	4,31	351,47	114,60	114,27	58,58	58,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	22,95	9,53	115,95	114,50	114,60	22,73	22,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	38,30	0,73	192,97	114,60	114,39	49,48	49,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	40,98	2,88	206,45	114,60	114,53	52,94	52,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	40,64	1,98	204,75	114,60	114,48	52,50	52,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	14,82	10,48	93,50	114,13	113,30	15,58	15,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	390	390	6,22	12,54	71,95	112,34	113,19	18,45	18,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	510	510	22,40	7,92	119,49	114,81	114,70	23,43	23,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	375	375	7,37	1,58	40,08	111,35	110,81	10,69	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	375	375	7,84	15,02	85,69	114,12	116,04	22,85	22,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верецагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верецагино)	300	300	0,00	0,00	3,58	117,15	117,12	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	390	390	12,85	9,93	81,31	115,30	115,66	20,85	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,65	17,22	86,34	115,66	116,04	22,14	22,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	498	600	16,57	0,50	83,06	115,26	115,40	16,68	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	11,99	4,10	64,04	115,26	114,62	12,86	10,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/дтн, %	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Этлен - Сейма-ПТФ с оттайкой на ПС Жолдино (ВЛ Сейма-2)	498	600	12,22	3,77	65,14	115,26	114,72	13,08	10,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная - Свердловская)	510	510	31,97	11,02	174,82	111,77	111,62	34,28	34,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная - Свердловская)	510	510	17,58	5,00	94,66	111,77	111,55	18,56	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино - Макарьево	375	375	7,81	0,02	39,64	115,14	114,45	10,57	10,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная - Свердловская)	600	600	29,13	10,09	159,44	111,77	111,57	26,57	26,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная - Свердловская)	500	500	22,12	7,55	121,09	111,77	111,46	24,22	24,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас - Разино	375	375	8,71	2,53	46,84	118,26	117,04	12,49	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино - Малаево	375	375	7,93	3,22	43,76	117,04	116,42	11,67	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки - Малаево	375	375	7,78	3,55	44,36	116,42	115,67	11,83	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки - Арзинка	300	300	3,78	2,84	23,60	115,67	116,00	7,87	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов - Арзинка	200	200	4,25	2,57	24,71	116,00	116,39	12,35	12,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 - Лукоянов-110)	200	200	14,65	9,07	85,47	116,39	118,26	42,73	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 - Арзамас-500)	390	390	4,90	2,55	27,51	118,26	118,19	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево - Юрино	375	375	8,99	1,40	46,38	113,40	115,14	12,37	12,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск - Мелковка	300	300	2,05	2,68	17,26	112,86	112,89	5,75	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская - Шалдеж (ВЛ 160)	265	265	11,60	5,69	65,79	115,46	114,45	24,83	24,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж - Воскресенск	265	265	8,79	1,38	45,02	113,64	114,44	16,99	17,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск - Зубилиха	265	265	0,46	0,18	5,04	112,85	112,86	1,90	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное - Зубилиха	265	265	0,11	0,26	1,61	114,81	114,80	0,61	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень - Шаранга (ВЛ 179)	375	375	1,91	1,64	12,79	113,72	114,12	3,41	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино - Шаранга	330	330	1,12	0,15	6,71	115,71	115,60	2,03	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Тонкино	330	330	2,92	0,56	15,88	116,04	115,90	4,81	4,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Гагаринская	375	375	5,49	5,18	39,17	116,04	115,63	10,45	10,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) - Вахтан (ВЛ 168)	265	265	3,28	0,83	17,20	115,66	115,49	6,49	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан - Сява (ВЛ 197)	265	265	0,00	0,72	3,63	115,21	115,24	1,37	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино - Сява (ВЛ 198)	330	330	1,13	0,84	7,23	112,68	112,79	2,19	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга - Минино (ВЛ 199)	330	330	1,47	0,01	7,99	112,79	112,83	2,42	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень - Ветлуга (ВЛ 169)	265	265	5,31	2,71	29,39	113,48	114,12	11,09	11,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	116,08	124,25	193,07	508,48	493,71	33,37	33,37	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	118,21	51,68	146,45	508,65	515,02	25,31	25,31	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	63,97	15,28	74,68	508,48	505,46	25,87	25,87	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	64,17	16,11	75,10	508,65	505,45	26,01	26,01	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	130,99	60,88	166,75	500,14	495,51	28,82	28,82	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	131,57	60,46	167,15	500,14	495,55	28,89	28,89	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	64,06	93,15	130,50	500,14	480,33	45,20	45,20	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	205,64	106,56	266,33	502,08	494,02	46,04	46,04	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	205,42	105,84	265,73	502,08	494,07	45,93	45,93	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	164,93	36,41	192,33	507,01	502,94	33,25	33,25	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	165,44	26,33	190,75	507,07	510,56	32,97	32,97	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	39,47	7,43	45,45	510,18	508,80	15,74	15,74	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,19	70,62	156,80	510,11	495,70	54,31	54,31	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	118,99	70,48	156,52	510,13	495,75	54,21	54,21	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	118,75	70,38	156,24	510,10	495,74	54,12	54,12	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	39,63	7,50	45,65	510,20	508,80	15,81	15,81	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	16,83	18,24	62,30	229,96	221,88	39,40	39,40	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	16,87	18,30	62,48	230,00	221,89	39,52	39,52	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	59,64	30,12	172,29	223,89	217,73	54,90	54,90	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	59,62	30,17	172,31	223,89	217,71	54,91	54,91	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,66	54,70	155,83	223,86	216,55	31,04	31,04	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,80	54,53	155,60	223,83	216,55	31,00	31,00	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	31,78	50,41	153,41	224,25	213,50	48,89	48,89	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	18,49	0,58	47,73	223,77	223,69	30,19	30,19	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	74,88	36,19	214,46	223,91	219,25	42,72	42,72	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	74,86	36,04	214,24	223,89	219,26	42,68	42,68	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	74,68	35,94	213,72	223,89	219,27	42,57	42,57	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	13,24	11,69	45,54	223,91	221,49	14,51	14,51	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/длтн, %	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	21,01	18,49	72,18	223,90	221,51	14,38	14,38	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	45,17	5,09	115,44	227,33	226,47	36,79	36,79	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	45,16	5,10	115,43	227,33	226,47	36,78	36,78	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	39,18	32,91	128,61	229,69	222,87	40,98	40,98	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	39,18	32,95	128,66	229,70	222,87	41,00	41,00	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	30,32	23,79	99,25	224,18	219,18	31,63	31,63	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	30,32	23,76	99,21	224,18	219,19	31,61	31,61	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,95	116,24	118,40	77,90	77,9	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,01	0,65	525,68	114,23	113,68	87,61	87,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,64	116,46	118,62	77,76	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	88,54	8,19	452,53	113,44	113,13	75,42	75,4	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,98	116,40	118,56	77,80	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,80	0,42	519,33	114,29	113,75	86,55	86,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	329,57	177,11	429,08	503,44	490,24	74,17	74,17	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,38	116,50	118,67	77,74	77,7	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,88	0,72	509,15	114,39	113,88	84,86	84,9	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,84	116,42	118,59	77,78	77,8	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,77	0,52	508,73	114,36	113,85	84,79	84,8	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	166,63	104,56	222,59	510,25	489,15	77,10	77,10	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	166,34	104,42	222,24	510,23	489,15	76,98	76,98	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,84	116,42	118,59	77,78	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,77	0,52	508,74	114,36	113,85	84,79	84,8	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	166,84	104,68	222,87	510,23	489,11	77,20	77,20	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	166,22	104,29	222,06	510,19	489,14	76,92	76,92	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,84	116,42	118,59	77,78	77,8	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,77	0,52	508,74	114,36	113,85	84,79	84,8	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	166,71	104,63	222,71	510,25	489,13	77,14	77,14	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	166,38	104,37	222,25	510,23	489,16	76,98	76,98	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,54	116,48	118,64	77,75	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,01	0,54	509,97	114,36	113,84	84,99	85,0	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,40	116,50	118,66	77,74	77,7	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,90	0,70	509,30	114,39	113,88	84,88	84,9	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,41	116,50	118,66	77,74	77,7	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,91	0,70	509,36	114,39	113,87	84,89	84,9	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,44	777,29	116,52	118,68	77,73	77,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,85	0,81	508,96	114,41	113,90	84,83	84,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,44	777,28	116,52	118,68	77,73	77,7	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	0,76	507,85	114,41	113,90	84,64	84,6	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	95,24	55,00	283,46	224,00	212,98	90,33	90,33	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,44	777,36	116,51	118,67	77,74	77,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,89	10,14	539,93	113,77	113,03	89,99	90,0	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,48	776,32	116,68	118,84	77,63	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,79	1,76	507,97	114,58	114,09	84,66	84,7	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,39	116,50	118,66	77,74	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Махарьево	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,78	0,68	508,68	114,39	113,88	84,78	84,8	АТ-1 ПС 220 кВ Махарьево	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,45	777,07	116,56	118,72	77,71	77,7	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,77	0,99	508,40	114,45	113,94	84,73	84,7	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,21	116,36	118,53	77,82	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,56	0,85	507,45	114,41	113,91	84,57	84,6	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,36	779,04	116,22	118,39	77,90	77,9	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,30	0,94	506,08	114,43	113,92	84,35	84,3	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,44	777,35	116,51	118,67	77,73	77,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,11	0,81	510,32	114,40	113,89	85,05	85,1	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,43	116,49	118,66	77,74	77,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,92	0,68	509,42	114,38	113,87	84,90	84,9	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	64,71	59,58	220,06	230,78	218,54	70,13	70,13	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,29	116,35	118,51	77,83	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,81	0,87	503,64	114,42	113,92	83,94	83,9	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,09	785,19	115,19	117,37	78,52	78,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,38	8,76	523,99	113,23	112,53	87,33	87,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,15	783,83	115,41	117,59	78,38	78,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,08	7,56	526,19	113,42	112,74	87,70	87,7	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,31	780,19	116,03	118,19	78,02	78,0	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,79	1,64	515,97	113,92	113,36	85,99	86,0	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,39	116,50	118,66	77,74	77,7	ВЛ 110 кВ Арзамасская – Разино	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,88	0,71	509,16	114,39	113,88	84,86	84,9	ВЛ 110 кВ Арзамасская – Разино	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,30	116,35	118,51	77,83	77,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	91,01	0,18	460,33	114,14	113,66	76,72	76,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,08	116,38	118,55	77,81	77,8	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	120,81	5,91	607,12	115,07	114,52	84,38	84,38	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,32	5,82	599,15	115,05	114,51	99,85	99,85	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) после применения схемно-режимных мероприятий	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,44	777,22	116,53	118,69	77,72	77,7	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	142,23	1,15	714,78	114,83	114,08	89,92	89,92	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	119,09	1,42	599,85	114,64	114,09	99,97	99,97	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) после применения схемно-режимных мероприятий	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	59,39	0,34	297,95	115,08	114,73	76,40	76,4	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	61,98	2,43	310,92	115,08	114,97	79,72	79,7	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	60,95	1,86	305,95	115,08	114,89	78,45	78,4	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,40	116,50	118,66	77,74	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,28	0,59	510,97	114,44	113,92	85,16	85,2	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,75	116,44	118,60	77,77	77,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,37	1,71	527,15	114,33	113,81	87,86	87,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,71	116,45	118,61	77,77	77,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,86	1,69	529,53	114,34	113,83	88,25	88,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,10	116,38	118,54	77,81	77,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	94,46	0,80	477,91	114,12	113,64	79,65	79,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,35	779,21	116,19	118,36	77,92	77,9	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,52	0,23	507,96	114,26	113,74	84,66	84,7	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	275,82	199,29	384,81	510,55	471,43	33,96	33,96	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,55	111,34	202,91	510,47	487,67	70,2	70,2	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,35	779,20	116,19	118,36	77,92	77,9	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,53	0,23	507,97	114,26	113,74	84,66	84,7	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	276,19	199,48	385,20	510,63	471,48	33,96	33,96	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,51	111,35	202,89	510,46	487,67	70,2	70,2	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,35	779,21	116,19	118,36	77,92	77,9	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,52	0,23	507,96	114,26	113,74	84,66	84,7	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	275,93	199,34	384,92	510,58	471,45	33,96	33,96	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,52	111,37	202,95	510,47	487,66	70,2	70,2	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,97	116,40	118,57	77,80	77,8	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,54	0,54	513,09	114,26	113,74	85,52	85,5	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,86	116,42	118,58	77,79	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,08	0,38	510,47	114,32	113,81	85,08	85,1	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	35,87	26,48	112,93	227,92	216,37	71,43	71,43	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	35,85	26,52	112,95	227,96	216,38	71,45	71,45	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,75	116,44	118,60	77,77	77,8	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновска	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновска
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,21	0,49	511,11	114,33	113,81	85,18	85,2	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновска	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновска
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,53	116,48	118,64	77,75	77,8	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,61	0,48	502,84	114,38	113,87	83,81	83,8	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	51,37	24,79	321,71	103,11	94,80	97,49	97,5	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	42,09	16,19	276,83	94,79	86,65	73,82	73,8	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	58,29	31,02	344,32	111,55	103,11	91,82	91,8	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	61,72	32,10	394,60	102,40	92,20	85,23	85,2	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	62,38	42,83	200,57	217,80	199,28	26,36	26,36	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	20,79	10,24	121,77	112,53	109,36	32,51	32,51	АТ-3 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	28,89	11,44	80,22	223,64	218,69	50,72	50,72	АТ-3 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,45	777,11	116,55	118,71	77,71	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,81	1,00	508,61	114,44	113,94	84,77	84,8	АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,45	777,00	116,57	118,73	77,70	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	115,31	34,60	605,76	112,66	111,41	80,96	80,96	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	111,81	34,33	599,89	112,74	111,51	99,9	99,98	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,24	781,79	115,76	117,93	78,18	78,2	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,93	5,12	523,20	113,73	113,09	87,20	87,2	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	103,99	83,56	351,34	219,22	201,88	33,73	33,73	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	103,99	53,54	297,16	219,10	199,74	94,7	94,7	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ после применения схемно-режимных мероприятий	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,47	776,57	116,64	118,80	77,66	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,62	1,43	507,25	114,53	114,04	84,54	84,5	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	59,86	15,95	320,15	111,73	111,63	75,33	62,8	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	64,85	58,73	224,92	224,58	212,32	71,68	71,68	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	163,15	84,84	472,25	224,82	214,38	94,07	94,07	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,50	87,54	797,26	113,20	115,41	79,73	79,7	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,49	22,68	577,99	111,73	110,72	96,33	96,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	57,44	15,74	311,25	110,49	110,39	73,23	61,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,51	87,68	794,26	113,69	115,89	79,43	79,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	98,47	20,11	518,23	112,01	111,11	86,37	86,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,51	87,71	793,51	113,81	116,01	79,35	79,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,62	21,26	539,84	112,12	111,18	89,97	90,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,66	116,29	118,45	77,87	77,9	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,04	0,16	510,88	114,19	113,67	85,15	85,1	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	780,05	116,05	118,22	78,01	78,0	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Вейшкайма
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,13	1,50	506,83	114,08	113,53	84,47	84,5	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Вейшкайма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,95	116,24	118,40	77,89	77,9	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,71	0,07	509,23	114,18	113,65	84,87	84,9	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,80	116,26	118,43	77,88	77,9	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,61	116,46	118,63	77,76	77,8	ВЛ 220 кВ Борская – Макарёво	ВЛ 110 кВ Борская – Останкино
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,59	0,45	507,89	114,35	113,84	84,65	84,6	ВЛ 220 кВ Борская – Макарёво	ВЛ 110 кВ Борская – Останкино
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,76	116,44	118,60	77,78	77,8	ВЛ 220 кВ Борская – Макарёво	ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,02	0,35	510,14	114,33	113,81	85,02	85,0	ВЛ 220 кВ Борская – Макарёво	ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,07	785,57	115,12	117,30	78,56	78,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,43	9,27	519,47	113,21	112,51	86,58	86,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники
ВЛ 110 кВ Бобыльская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобыльская – Перевоз)	450	450	55,78	34,03	353,58	106,70	112,94	78,57	78,6	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,17	116,37	118,53	77,82	77,8	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,22	0,31	511,54	114,24	113,72	85,26	85,3	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	46,55	25,43	276,49	111,50	107,94	75,75	63,1	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	49,94	28,63	328,77	101,09	106,68	73,06	73,1	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	43,57	21,43	276,69	101,32	107,93	70,94	70,9	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,47	116,49	118,65	77,75	77,7	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,89	0,64	509,29	114,38	113,86	84,88	84,9	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	81,32	8,73	418,94	112,43	112,34	98,57	82,1	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,49	776,13	116,72	118,87	77,61	77,6	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,79	1,94	507,81	114,61	114,12	84,63	84,6	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,83	116,09	118,26	77,98	78,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	92,72	1,29	469,95	113,93	113,42	78,32	78,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	54,59	17,75	281,26	115,54	114,91	75,00	75,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	78,95	40,70	436,59	117,49	117,26	85,61	85,6	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,69	771,64	117,49	119,64	77,16	77,2	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	97,87	2,13	493,09	114,63	114,16	82,18	82,2	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,47	776,67	116,62	118,78	77,67	77,7	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	96,85	2,34	487,80	114,66	114,20	81,30	81,3	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,35	779,35	116,17	118,34	77,94	77,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	97,11	0,02	492,11	113,94	113,43	82,02	82,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,88	116,25	118,41	77,89	77,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	107,31	1,35	542,74	114,16	113,63	90,46	90,5	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,81	116,43	118,59	77,78	77,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,57	1,82	533,04	114,36	113,85	88,84	88,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,75	116,44	118,60	77,77	77,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	106,10	1,81	535,61	114,38	113,87	89,27	89,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,71	116,11	118,27	77,97	78,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	107,23	25,17	547,54	116,16	115,77	89,76	89,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	98,03	19,92	499,16	115,77	114,44	81,83	81,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	90,19	12,07	462,05	113,73	113,10	76,37	76,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	99,80	19,68	504,69	116,39	116,49	99,98	99,98	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	76,21	17,91	389,11	116,15	116,19	99,89	99,89	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	92,28	31,73	474,64	116,44	116,39	93,07	93,1	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	79,92	35,34	428,65	116,42	116,44	84,05	84,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,44	777,31	116,51	118,68	77,73	77,7	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	140,56	0,68	707,02	114,78	114,05	97,24	97,24	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	83,76	0,08	419,53	115,27	114,78	97,57	97,57	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	85,60	2,79	428,97	115,27	114,99	99,99	99,99	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	118,8	0,81	599,15	114,6	113,97	99,89	99,89	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	66,11	0,61	332,11	115	114,6	85,12	85,12	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	68,61	3,12	345,33	115	114,76	88,46	88,46	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,44	777,32	116,51	118,68	77,73	77,7	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Дтн, %	I/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	140,29	0,47	705,72	114,77	114,04	17,63	17,63	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	83,28	1,44	417,16	115,28	114,77	62,96	66,96	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	87,66	3,79	439,15	115,28	115,11	12,66	12,66	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	118,92	0,9	599,54	114,65	114,01	99,92	99,92	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	64,11	0,61	325,69	115,11	114,67	83,51	83,51	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	72,61	2,12	355,33	115,11	114,76	91,11	91,11	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,09	116,38	118,55	77,81	77,8	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	121,99	5,65	612,73	115,07	114,53	62,03	62,03	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,52	5,62	599,15	115,05	114,51	99,85	99,85	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,09	116,38	118,55	77,81	77,8	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	121,88	5,63	612,18	115,07	114,52	62,03	62,03	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,32	5,42	599,55	115,05	114,51	99,90	99,90	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий

Таблица 8.4

Летний минимум 2020 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Дтн, %	I/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	1666	2000	476,87	86,94	576,06	504,00	500,51	34,58	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	449,92	148,12	542,36	504,23	509,69	27,12	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	450,32	148,53	542,94	504,23	509,71	27,15	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	1666	2000	739,20	40,17	854,40	500,24	507,49	51,28	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	159,37	67,74	227,84	516,42	514,41	11,39	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	117,40	107,69	225,31	517,61	514,41	11,27	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	8,97	74,02	83,36	516,42	517,61	4,17	4,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	16,56	107,57	155,69	517,61	515,44	7,78	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобильская	949	1000	171,79	1,30	421,48	235,33	231,70	44,41	42,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	694	853	0,00	4,03	9,89	235,33	235,42	1,42	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	694	853	0,00	4,03	9,88	235,31	235,40	1,42	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	694	853	0,00	10,93	26,83	235,33	236,03	3,87	3,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	960	1000	68,92	40,48	223,19	235,31	226,86	23,25	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	960	1000	24,21	23,31	96,26	235,33	233,26	10,03	9,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	825	825	45,19	27,93	157,63	233,26	228,07	19,11	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	605	726	20,89	2,43	54,49	233,26	232,79	9,01	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	801	985	40,13	7,05	113,97	235,31	230,47	14,23	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобыльская – Кудьма	949	1000	156,45	25,31	394,88	231,71	231,90	41,61	39,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьёво	600	600	13,65	2,11	37,01	231,52	231,01	6,17	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	801	985	30,71	1,49	78,66	231,03	231,52	9,82	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зелёцино	960	1184	90,18	38,45	244,07	231,90	232,35	25,42	20,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	960	1000	18,57	22,56	79,99	234,84	233,45	8,33	8,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	960	1000	18,51	22,83	80,45	234,85	233,44	8,38	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	750	750	27,59	24,52	104,55	234,85	231,59	13,94	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	960	1000	15,83	35,48	96,10	233,39	234,84	10,01	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	686	842	16,50	27,00	78,18	233,69	234,84	11,40	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	686	842	16,54	24,24	78,23	234,85	233,69	11,40	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	960	1184	34,66	2,39	87,42	231,52	231,60	9,11	7,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	622	765	41,21	6,60	105,07	231,52	231,59	16,89	13,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	960	1000	59,20	2,83	148,52	231,60	231,90	15,47	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	960	1184	42,67	30,64	138,81	234,64	231,52	14,46	11,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	750	750	5,00	14,19	53,05	234,62	233,45	7,07	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	960	1184	36,91	47,57	156,94	234,62	231,60	16,35	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	960	1000	38,46	49,47	162,68	234,64	231,59	16,95	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	710	710	22,27	4,01	79,65	233,05	231,18	11,22	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	750	750	37,25	2,04	98,30	233,05	231,03	13,11	13,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зелёцино	960	1018	19,68	54,05	144,28	232,71	232,39	15,03	14,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	960	1018	19,68	54,88	144,65	232,71	234,62	15,07	14,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	960	1000	8,02	3,77	21,91	233,38	233,44	2,28	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	801	985	52,87	2,78	131,04	234,66	234,03	16,36	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	801	985	27,05	0,96	66,89	234,68	234,42	8,35	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	686	842	53,66	2,59	133,03	234,66	233,84	19,39	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	801	985	27,75	48,08	171,92	234,66	224,60	21,46	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	801	985	39,67	3,29	101,09	233,88	234,66	12,62	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	801	985	38,16	1,39	98,86	233,88	234,68	12,34	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	960	1000	38,05	1,24	98,62	233,88	234,66	10,27	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	960	1000	39,78	3,38	101,29	233,88	234,68	10,55	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	3,04	5,87	34,38	231,28	230,14	5,73	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	12,15	8,89	37,62	231,03	231,28	6,27	6,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	801	985	58,05	20,19	153,96	230,47	233,88	19,22	15,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	694	853	0,00	7,02	17,34	233,88	234,16	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	694	853	0,00	7,02	17,34	233,88	234,16	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	44,01	30,64	259,50	119,31	120,37	37,61	31,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	10,65	1,90	51,93	120,27	120,38	6,29	6,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	610	610	2,14	0,14	10,44	120,16	120,14	1,71	1,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	680	680	0,71	0,22	3,59	120,14	120,14	0,53	0,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	605	605	13,82	9,80	81,44	120,14	120,38	13,46	13,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,34	0,19	2,02	120,37	120,37	0,24	0,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ	605	605	14,55	7,92	79,89	120,31	120,16	13,21	13,2	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Автозаводская ТЭЦ											
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	1,73	5,69	28,56	120,23	120,31	5,89	5,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1)	600	600	2,35	2,90	15,14	120,13	120,16	2,52	2,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	27,56	6,70	140,24	117,65	116,49	23,37	23,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	24,61	8,26	124,77	119,58	119,59	27,73	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	510	510	39,31	1,75	190,03	119,66	121,47	37,26	37,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	375	375	19,49	8,74	103,11	119,59	119,56	27,50	27,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Орбита с отпайками (ВЛ-110кВ Арзамас – Орбита)	265	265	21,12	3,77	101,97	119,59	119,48	38,48	38,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	42,20	7,84	202,82	121,74	121,34	52,00	52,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	40,29	0,50	191,09	121,74	121,47	37,47	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	30,37	0,41	144,23	121,74	120,49	24,04	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Вадская (ВЛ-110кВ Боблыльская – Вад)	450	450	18,72	12,45	108,84	119,25	119,31	24,19	24,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – КС-6 (ВЛ-110кВ Боблыльская – КС-6)	375	375	18,75	8,94	100,31	119,56	119,31	26,75	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Перевоз (ВЛ-110кВ Боблыльская – Перевоз)	450	450	2,67	6,42	33,78	118,89	119,31	7,51	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Суrowатиха	375	375	41,29	7,37	202,96	119,31	115,98	54,12	54,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	18,47	8,00	98,43	118,09	118,50	19,30	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	26,01	11,49	138,97	118,13	118,50	27,25	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижда (ВЛ 173)	390	390	1,02	1,77	10,22	117,46	117,68	2,62	2,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	390	390	7,42	0,24	37,80	118,32	117,23	9,69	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	510	510	14,48	1,36	71,69	119,83	118,32	14,06	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	11,85	2,58	59,39	118,32	118,14	15,84	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	330	330	5,87	1,52	31,72	114,80	115,00	9,61	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	450	450	25,14	4,88	128,58	115,00	115,81	28,57	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	330	330	11,39	19,18	112,10	117,34	116,00	33,97	34,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	390	390	12,98	20,09	118,17	117,93	117,34	30,30	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	330	330	4,12	3,99	31,36	116,00	115,87	9,50	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	10,08	21,86	114,88	121,17	121,08	22,52	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	7,69	3,31	40,12	120,56	120,59	6,37	6,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	450	450	29,19	1,87	140,17	120,58	120,19	31,15	31,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	109,18	46,87	566,12	121,17	122,44	56,61	56,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	1,61	22,71	109,84	120,58	120,48	18,16	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПАЗ, отп. Металлист	605	605	8,92	21,02	103,85	120,48	119,80	17,17	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПАЗ, отп. Металлист – Павлово	600	600	12,39	14,55	93,58	117,88	117,91	15,60	15,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	605	605	1,30	24,67	119,11	120,59	120,48	19,69	19,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПАЗ, отп. Металлист	605	605	8,47	21,06	103,74	120,48	119,80	17,15	17,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	11,93	15,33	95,13	117,88	117,91	15,85	15,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,47	4,73	120,02	120,01	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	390	390	2,05	0,99	14,95	117,98	117,63	3,83	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	355	355	0,00	0,33	1,62	117,63	117,63	0,46	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	1,37	11,02	54,13	118,47	118,88	14,43	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могильцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,99	117,67	117,66	0,53	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	510	510	20,68	11,04	113,50	120,19	119,53	22,25	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	330	330	19,07	10,83	106,43	119,53	119,21	32,25	32,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	1,93	12,92	62,72	120,23	120,38	12,93	12,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	5,23	17,37	87,10	120,27	120,37	17,96	18,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	610	610	22,32	13,17	124,53	120,14	120,38	20,41	20,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	390	390	19,01	10,98	105,55	120,10	120,14	27,06	27,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	14,49	8,54	80,96	119,92	119,98	18,40	18,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	39,65	16,06	204,76	120,85	120,37	34,13	34,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	15,97	11,03	93,38	120,37	120,24	15,56	15,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	20,46	3,97	99,35	121,06	120,73	16,56	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	13,46	3,13	66,07	121,17	121,06	11,01	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	13,73	3,10	67,25	121,17	121,06	11,21	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	4,22	2,52	23,81	120,23	120,20	5,41	5,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	510	510	9,01	0,12	44,09	118,59	118,32	8,65	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	510	600	19,84	33,28	185,33	117,28	117,26	36,34	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	390	390	5,66	3,41	37,14	118,66	118,50	9,52	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	510	510	8,06	4,70	45,69	118,66	118,58	8,96	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	510	510	8,90	5,67	57,14	118,66	118,09	11,20	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	4,88	10,90	54,36	117,93	118,47	14,50	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	3,23	5,20	35,69	118,95	117,91	10,82	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	20,77	11,88	115,55	119,57	119,61	18,94	18,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	16,04	15,12	105,39	119,88	120,05	17,28	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	14,45	15,87	103,22	120,05	120,23	17,06	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	5,43	27,58	134,58	120,58	120,85	34,51	34,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	5,02	25,88	124,55	120,33	120,58	24,42	24,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	5,87	21,97	109,78	120,11	120,14	21,53	21,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	330	330	4,59	2,72	27,97	114,79	114,81	8,48	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	330	330	19,89	3,08	101,98	114,74	115,70	30,90	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	390	390	21,28	8,31	114,95	114,74	114,56	29,48	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Голоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,66	0,18	4,20	117,66	117,66	1,12	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС	510	510	4,93	2,14	26,32	119,92	119,84	5,16	5,2	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка											
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,22	119,84	119,84	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	1,41	0,84	14,16	117,91	117,76	3,78	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	15,82	6,27	83,80	117,76	117,52	18,62	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	3,97	1,10	20,62	117,76	117,66	5,50	5,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	510	510	6,99	3,37	37,99	119,67	119,67	7,45	7,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	605	605	9,39	2,12	46,51	119,67	119,68	7,69	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	450	450	11,70	0,36	56,71	119,68	119,93	12,60	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	510	510	13,29	0,14	63,97	119,93	119,93	12,54	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахоника (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахоника)	330	330	8,21	8,83	61,40	118,72	118,46	18,61	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	330	330	7,59	2,66	41,17	118,49	118,72	12,47	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	12,60	34,89	181,29	118,49	117,39	35,55	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	422	422	0,99	11,57	56,40	118,88	119,15	13,37	13,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	7,09	1,79	35,84	119,58	119,35	9,56	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Оха с отпайками (ВЛ 106)	337	337	12,32	11,70	81,33	120,59	121,17	24,13	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	8,85	7,34	55,96	118,71	119,15	14,92	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	4,15	6,43	37,06	119,17	119,20	9,88	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	1,37	15,06	74,02	117,93	119,61	12,34	12,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	0,66	14,13	68,26	119,61	120,56	13,13	13,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	6,38	12,82	70,09	117,93	118,99	11,68	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	450	450	2,71	13,23	65,51	118,99	120,19	14,56	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	510	510	13,54	4,74	70,59	117,90	117,70	13,84	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	510	510	13,54	4,74	70,59	117,90	117,70	13,84	13,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	4,67	14,97	76,27	118,73	119,57	12,71	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	9,89	15,27	89,09	117,90	118,34	14,85	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	605	605	8,47	16,22	89,29	118,34	118,82	14,76	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	610	610	2,96	19,78	96,63	119,50	120,16	15,84	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	1,49	20,33	97,93	120,16	120,85	19,59	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	34,56	18,30	190,07	115,35	115,72	48,74	48,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	39,29	11,06	202,24	115,74	115,72	47,59	39,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	605	605	26,01	4,14	132,12	115,67	115,74	21,84	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	605	605	42,93	8,11	218,24	115,67	115,74	36,07	36,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	36,13	45,20	288,65	115,74	115,82	67,92	56,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ	510	650	34,04	50,40	286,20	118,49	117,05	56,12	44,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
114) участок отп. Кстовская – Нагорная											
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	13,81	11,62	92,70	115,72	115,20	25,40	21,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	26,31	20,43	159,93	121,17	120,25	31,36	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	26,56	20,84	162,06	121,17	120,23	26,79	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	265	265	11,80	7,92	68,97	118,92	118,45	26,03	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	35,27	11,18	174,01	118,66	118,00	29,00	29,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	35,62	11,08	175,35	118,67	117,92	29,22	29,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	25,16	0,18	123,28	117,88	116,92	32,87	32,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	4,97	4,51	32,63	118,74	118,89	7,25	7,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	3,27	1,81	21,32	119,59	118,93	10,66	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	20,55	12,89	111,80	114,57	115,20	28,67	28,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	510	510	6,05	4,12	38,87	120,78	119,98	7,62	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	450	450	35,87	3,98	173,17	120,78	118,67	38,48	38,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	510	510	36,84	6,81	180,15	120,78	118,67	35,32	35,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	510	510	23,29	2,85	112,98	120,78	119,67	22,15	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	510	510	21,98	5,98	109,96	120,78	119,94	21,56	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	450	450	7,07	3,43	45,06	120,79	118,72	10,01	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	450	450	6,98	3,44	44,76	120,78	118,72	9,95	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	510	510	10,83	5,97	60,52	117,98	118,09	11,87	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	16,96	3,12	83,96	118,16	118,07	16,46	16,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	390	390	21,42	4,98	106,56	119,17	118,16	27,32	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	29,60	0,34	141,91	120,49	119,16	29,26	29,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	8,23	4,68	46,20	118,29	118,32	10,27	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	390	390	15,15	20,62	125,98	119,20	117,94	32,30	32,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	510	510	19,71	1,29	95,01	120,27	119,83	18,63	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	15,99	2,35	78,91	120,27	119,07	15,47	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	6,58	6,29	48,32	120,27	118,95	12,88	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	27,96	6,92	141,01	118,94	117,65	23,50	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	450	450	7,25	1,40	37,96	118,74	118,94	8,44	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	330	330	24,37	0,95	118,37	118,94	116,87	35,87	35,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	28,77	20,03	167,21	121,42	121,02	27,87	27,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	9,67	19,43	103,83	120,71	121,42	20,36	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	17,67	24,17	143,27	121,42	120,85	36,74	36,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	19,40	24,51	148,82	121,42	121,27	38,16	38,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	18,86	25,33	150,64	121,42	121,13	38,63	38,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	25,71	4,89	130,28	116,49	115,81	21,71	21,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	390	390	39,07	9,93	202,42	115,32	115,98	51,90	51,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	510	510	12,37	0,52	60,33	119,07	118,59	11,83	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	375	375	23,67	1,33	117,05	116,92	115,87	31,21	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	375	375	3,09	0,15	17,49	116,78	116,29	4,66	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,56	116,43	116,41	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	390	390	5,16	1,29	29,47	117,23	116,34	7,56	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,03	1,20	8,73	116,34	116,29	2,24	2,2	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	І, А	У нач, кВ	У кон, кВ	І/ддтн, %	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	498	600	27,18	1,20	130,98	120,01	120,19	26,30	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	3,10	7,40	39,88	120,01	119,37	8,01	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	3,47	6,91	39,26	120,01	119,47	7,88	6,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	510	510	17,48	6,93	91,77	118,49	118,41	18,00	18,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	510	510	9,69	3,09	49,84	118,49	118,37	9,77	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	5,08	6,05	43,33	120,17	118,91	11,56	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	15,47	7,18	83,36	118,49	118,37	13,89	13,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	11,85	4,66	62,48	118,49	118,32	12,50	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	375	375	5,94	2,62	34,54	121,74	120,76	9,21	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	375	375	5,48	3,50	33,35	120,75	120,23	8,89	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	375	375	5,35	4,02	34,97	120,23	119,59	9,33	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	2,36	2,76	17,53	119,58	119,84	5,84	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	2,70	2,58	18,00	119,84	120,14	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	9,89	9,27	65,13	120,14	121,74	32,57	32,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	390	390	2,58	1,40	14,52	121,74	121,74	3,72	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	375	375	7,56	1,03	38,29	118,96	120,17	10,21	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	2,60	3,00	19,36	118,51	118,50	6,45	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская – Шалдеж (ВЛ 160)	265	265	7,95	6,33	50,53	120,27	119,45	19,07	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	265	265	6,14	0,53	30,05	119,00	119,45	11,34	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	265	265	0,23	0,42	3,76	118,50	118,51	1,42	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сужобезводное – Зубилиха	265	265	0,11	0,30	1,57	119,07	119,07	0,59	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	375	375	0,91	1,23	8,21	116,66	116,78	2,19	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	330	330	0,56	0,20	4,44	116,11	116,05	1,35	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	330	330	1,35	0,44	8,88	116,29	116,23	2,69	2,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	375	375	2,31	3,09	21,07	116,29	116,07	5,62	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тг.) – Вахтан (ВЛ 168)	265	265	1,69	0,31	8,52	116,34	116,28	3,21	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	265	265	0,00	0,74	3,66	116,17	116,20	1,38	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	330	330	0,68	0,78	5,13	116,14	116,21	1,55	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	330	330	0,79	0,13	5,26	116,21	116,21	1,59	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	265	265	2,48	1,50	13,45	116,50	116,78	5,08	5,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	60,03	27,72	75,74	504,04	500,75	13,09	13,09	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	58,79	28,64	74,89	504,12	500,72	12,95	12,95	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	65,74	5,44	75,56	504,04	503,10	26,17	26,17	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	65,89	5,81	75,76	504,12	503,10	26,24	26,24	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	57,94	78,86	109,40	516,42	510,58	18,91	18,91	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	58,06	78,73	109,37	516,42	510,59	18,91	18,91	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	34,40	15,83	42,33	516,42	519,90	14,66	14,66	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	71,35	101,11	138,02	517,61	510,12	23,86	23,86	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	71,57	100,70	137,80	517,61	510,15	23,82	23,82	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	131,54	9,79	152,20	500,36	499,38	26,31	26,31	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	131,19	9,40	151,76	500,36	499,43	26,23	26,23	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	48,20	7,49	55,23	509,85	508,46	19,13	19,13	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	104,42	32,00	123,70	509,73	503,36	42,85	42,85	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	102,69	32,24	121,90	509,81	503,38	42,22	42,22	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	103,01	32,04	122,18	509,76	503,38	42,32	42,32	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	47,45	7,73	54,43	509,91	508,46	18,85	18,85	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьельская	158,1	158,1	6,13	11,08	31,56	231,71	226,86	19,96	19,96	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьельская	158,1	158,1	6,49	11,02	31,87	231,70	226,87	20,16	20,16	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	36,95	17,88	102,37	231,52	227,95	32,62	32,62	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	36,94	17,90	102,37	231,52	227,95	32,62	32,62	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	24,96	35,99	108,33	233,45	228,88	21,58	21,58	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,04	36,00	108,46	233,44	228,87	21,61	21,61	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	3,39	14,18	36,29	231,90	229,05	11,57	11,57	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	13,63	5,77	37,01	231,01	228,55	23,41	23,41	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	28,78	48,91	141,47	231,60	225,31	28,18	28,18	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	28,52	48,89	141,10	231,59	225,30	28,11	28,11	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	28,48	48,74	140,72	231,59	225,32	28,03	28,03	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	3,10	15,10	38,14	233,38	230,36	12,15	12,15	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	4,71	24,14	60,86	233,38	230,36	12,12	12,12	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	27,81	11,80	75,49	231,03	228,70	24,06	24,06	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	27,80	11,80	75,48	231,03	228,70	24,05	24,05	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	48,85	21,17	133,37	230,47	226,23	42,50	42,50	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	48,93	21,18	133,57	230,47	226,23	42,56	42,56	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	16,50	27,00	78,18	233,69	228,20	24,91	24,91	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	16,50	27,03	78,23	233,69	228,20	24,93	24,93	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	82,75	40,19	229,79	231,14	223,25	73,23	73,23	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	246,15	101,17	301,50	509,63	490,43	104,43	104,43	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,15	39,52	154,87	509,57	501,93	53,64	53,64	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	246,70	101,15	302,06	509,64	490,46	104,63	104,63	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,75	39,86	159,87	509,71	501,97	55,37	55,37	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	246,13	101,25	301,49	509,67	490,46	104,43	104,43	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,15	39,52	154,87	509,57	501,93	53,64	53,64	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	42,89	25,56	126,14	228,53	217,64	79,78	79,78	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Бобильская – Сураватиха	375	375	66,25	7,07	326,18	117,93	112,01	86,98	87,0	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	56,09	23,72	312,01	110,96	111,24	80,00	80,0	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	33,60	50,52	314,82	111,27	111,43	74,08	61,7	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Сураватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Сураватиха – Д. Константиново)	390	390	60,48	15,92	326,04	110,95	112,01	83,60	83,6	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Бобильская – Сураватиха	375	375	53,43	11,72	267,51	118,07	114,46	71,34	71,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	99,73	23,53	508,52	115,76	115,70	99,7	99,7	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	42,93	46,53	315,74	115,76	115,84	74,29	61,9	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	92,71	19,89	424,79	115,65	115,47	99,95	83,29	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	43,83	65,53	395,45	115,10	115,22	93,05	77,5	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	41,35	72,70	393,69	119,27	117,13	77,19	60,6	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	40,06	42,19	276,04	121,86	121,35	70,78	70,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	41,56	41,95	279,93	121,87	121,59	71,78	71,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Левинка

Таблица 8.5

Паводок 2020 г. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка	1666	2000	154,05	5,94	198,93	509,30	507,90	11,94	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Северная	2000	2000	103,44	84,98	151,73	509,39	510,78	7,59	7,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Южная	2000	2000	103,10	85,17	151,57	509,39	510,79	7,58	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма - Осиновка	1666	2000	464,56	91,52	538,40	507,74	514,41	32,32	26,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	2000	2000	324,95	115,04	396,36	502,12	509,60	19,82	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	2000	2000	255,51	131,70	329,23	504,10	509,60	16,46	16,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	2000	2000	113,68	106,56	179,16	502,12	504,10	8,96	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС - Нижегородская	2000	2000	16,74	122,01	141,05	504,10	504,67	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Боблынская	949	1000	19,38	50,19	153,14	237,32	230,84	16,14	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №1	694	853	0,00	4,10	9,97	237,32	237,41	1,44	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №2	694	853	0,00	4,10	9,97	237,25	237,34	1,44	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Починковская-2	694	853	0,00	11,12	27,05	237,32	238,02	3,90	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Рузаевка	960	1000	48,37	15,72	145,72	237,25	229,27	15,18	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская - отпайка	960	1000	104,31	2,39	253,82	237,32	235,74	26,44	25,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово - отпайка	825	825	91,39	14,92	226,79	235,74	234,17	27,49	27,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ - отпайка	605	726	12,20	16,10	58,93	235,74	234,60	9,74	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	801	985	41,45	16,05	128,52	237,25	230,67	16,05	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Боблынская - Кудьма	949	1000	13,01	22,59	99,21	230,81	225,51	10,45	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	600	600	16,84	7,49	47,23	225,33	225,34	7,87	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская - Семеновская	801	985	7,96	30,09	99,15	229,07	225,33	12,38	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма - Зеленино	960	1184	25,35	19,89	82,50	225,51	226,00	8,59	7,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №1	960	1000	24,10	22,35	90,83	226,31	224,83	9,46	9,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №2	960	1000	23,30	23,29	91,26	226,33	224,81	9,51	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Нагорная	750	750	88,38	7,93	226,36	226,33	225,23	30,18	30,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Ока	960	1000	17,66	33,15	96,43	224,89	226,31	10,04	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Этилен №1	686	842	18,64	25,15	80,26	225,16	226,31	11,70	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Этилен №2	686	842	18,13	23,12	80,57	226,33	225,16	11,74	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №1	960	1184	26,11	5,42	70,11	225,33	225,25	7,30	5,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №2	622	765	31,62	10,27	86,99	225,33	225,23	13,99	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Кудьма	960	1000	11,69	9,01	37,84	225,25	225,51	3,94	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Борская	960	1184	77,48	22,22	208,34	228,28	225,33	21,70	17,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская - Заречная	750	750	39,08	56,22	186,62	228,25	224,83	24,88	24,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Нагорная №1	960	1184	91,57	37,07	253,97	228,25	225,25	26,46	21,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Нагорная №2	960	1000	94,39	39,23	262,55	228,28	225,23	27,35	26,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС - Вязники)	710	710	28,92	1,08	84,31	232,22	228,54	11,87	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	750	750	83,38	3,35	208,72	232,22	229,07	27,83	27,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Зеленино	960	1018	127,23	32,59	335,43	226,34	226,02	34,94	32,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нижегородская	960	1018	127,23	33,38	335,53	226,34	228,25	34,95	33,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока - Заречная	960	1000	13,07	1,34	33,72	224,87	224,81	3,51	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская- 1 №1	801	985	47,91	1,96	118,38	235,28	234,74	14,78	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская- 1 №2	801	985	24,61	1,16	60,72	235,27	235,04	7,58	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская- 2	686	842	48,43	1,48	119,62	235,28	234,57	17,44	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Саранская	801	985	74,62	24,82	208,01	235,28	226,55	25,97	21,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №1	801	985	29,31	5,80	74,78	234,49	235,28	9,34	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №2	801	985	28,52	4,05	74,21	234,50	235,27	9,26	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №3	960	1000	28,20	4,21	73,21	234,49	235,28	7,63	7,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №4	960	1000	29,67	5,58	75,76	234,50	235,27	7,89	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково - Мантурово	600	600	2,31	20,70	52,06	230,94	233,62	8,68	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская - Рыжково	600	600	4,27	25,77	65,83	229,07	230,94	10,97	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово	801	985	27,19	32,64	106,33	230,67	234,49	13,27	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово - Пильна №1	694	853	0,00	7,06	17,39	234,49	234,77	2,51	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово - Пильна №2	694	853	0,00	7,06	17,39	234,50	234,78	2,51	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	50,33	22,05	279,89	113,34	114,25	40,56	33,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	21,94	18,58	146,14	113,59	114,26	17,71	17,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок Заречная - отп. Водозабор	610	610	4,60	0,47	23,54	114,00	113,97	3,86	3,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Водозабор - отп. Спутник	680	680	2,39	0,09	12,12	113,97	113,96	1,78	1,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Спутник - Автозаводская ТЭЦ	605	605	19,69	10,89	114,01	113,96	114,26	18,84	18,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,51	0,16	2,80	114,25	114,25	0,34	0,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	22,50	12,02	129,27	114,25	114,01	21,37	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская - отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	6,50	0,93	33,29	114,24	114,25	6,86	6,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1)	600	600	4,95	3,40	25,62	113,95	114,00	4,27	4,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская - Спасское (ВЛ Андреевская - Спасское)	600	600	15,26	12,93	102,01	116,33	114,94	17,00	17,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	4,33	6,71	35,03	116,45	116,98	7,78	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас - Кардавил)	510	510	24,43	3,93	122,62	116,49	118,24	24,04	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас - КС-6)	375	375	2,05	6,09	31,89	116,43	116,54	8,50	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Орбита с отпайками (ВЛ-110кВ Арзамас - Орбита)	265	265	17,04	2,63	85,55	116,43	116,32	32,28	32,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская - Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	27,35	0,71	133,26	118,49	118,12	34,17	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская - Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	25,16	3,41	123,87	118,49	118,24	24,29	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская - Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас - Сатис)	600	600	34,42	8,44	174,45	118,49	116,00	29,08	29,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская - Вад)	450	450	5,51	11,32	62,15	116,98	117,23	13,81	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская - КС-6)	375	375	0,35	6,49	32,19	116,54	117,23	8,59	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская - Перевоз)	450	450	11,56	1,49	58,33	116,89	117,23	12,96	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Суроватика	375	375	0,30	14,32	81,22	117,23	113,83	21,66	21,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	28,88	10,48	154,40	114,89	115,49	30,28	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	42,50	15,41	227,10	114,93	115,49	44,53	44,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом - Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	2,44	1,66	14,58	118,00	118,30	3,74	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Арья (ВЛ 165)	390	390	14,19	12,41	93,19	116,80	117,54	23,89	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Керженец (ВЛ 163)	510	510	24,46	10,85	132,50	116,59	116,80	25,98	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	22,52	10,43	121,93	116,80	116,75	32,51	32,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы - Воротынец (ВЛ Варганы - Воротынец)	330	330	4,57	6,70	41,39	113,09	113,37	12,54	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец - Покров Майдан (ВЛ Воротынец - Покров Майдан)	450	450	11,79	11,15	82,66	113,37	114,13	18,37	18,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец - Смолино) участок Гороховец - отпайка	330	330	36,41	0,10	185,09	113,58	112,61	56,09	56,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец - Смолино) участок Смолино - отпайка	390	390	39,05	1,21	197,93	113,98	113,58	50,75	50,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Степаньково (ВЛ Гороховец - Степаньково)	330	330	11,61	4,94	66,25	112,61	111,46	20,08	20,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	26,64	24,64	179,43	116,84	116,73	35,18	35,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	59,18	3,27	295,06	115,97	115,88	46,83	46,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Западная (ВЛ 149)	450	450	7,80	0,03	38,87	115,87	115,77	8,64	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,53	116,84	119,00	77,55	77,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/дтн, %	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ - отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	55,49	11,84	282,87	115,87	115,75	46,76	46,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник - отп. ПАЭ, отп. Металлист	605	605	47,26	10,01	241,36	115,75	114,92	39,89	39,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист - Павлово	600	600	33,98	0,33	174,09	112,68	112,71	29,02	29,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ - отп. Богородская	605	605	54,93	14,53	283,30	115,88	115,74	46,83	46,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская - отп. ПАЭ, отп. Металлист	605	605	47,53	9,98	242,65	115,74	114,91	40,11	40,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист - Павлово	600	600	31,32	1,83	160,73	112,68	112,70	26,79	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Этилен (ВЛ Блочная - 6)	1200	1200	0,00	0,43	4,56	115,60	115,59	0,38	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево - Жемчуг	390	390	2,71	1,17	18,30	112,54	112,11	4,69	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг - Новосельская	355	355	0,00	0,30	1,54	112,11	112,12	0,43	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	41,29	18,66	227,43	115,01	114,81	60,65	60,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Могилыцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,93	114,21	114,21	0,51	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная - Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная - отп. Жолнино	510	510	36,37	3,11	182,22	115,77	115,16	35,73	35,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная - Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ - отп. Жолнино	330	330	34,88	2,42	175,34	115,16	114,87	53,13	53,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	0,92	2,09	11,54	114,24	114,26	2,38	2,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	5,84	8,29	47,93	114,23	114,25	9,88	9,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная - отп. Редуктор	610	610	33,95	21,08	202,63	113,87	114,26	33,22	33,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор - отп. Заводская	390	390	28,73	16,52	168,12	113,81	113,87	43,11	43,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская - отп. Заводская	440	440	20,32	9,57	114,21	113,54	113,63	25,96	26,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,55	10,17	524,18	114,60	114,25	87,36	87,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	23,86	12,01	135,20	114,25	114,07	22,53	22,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	18,75	26,72	162,39	116,51	115,34	27,06	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	13,44	16,55	106,01	116,83	116,51	17,67	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	13,76	16,81	108,00	116,83	116,51	18,00	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская - Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	12,26	5,87	68,84	114,24	114,16	15,64	15,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки - Быструха (ВЛ Красные Баки - Быструха)	510	510	14,65	10,86	90,42	116,45	116,80	17,73	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма - Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма - Ройка)	510	600	17,22	3,12	88,60	112,86	112,52	17,37	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - Гремячево (ВЛ Кулебаки - Гремячево)	390	390	2,39	1,62	14,31	116,55	116,45	3,67	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - КМЗ (ВЛ Кулебаки - КМЗ)	510	510	5,47	4,76	36,28	116,55	116,48	7,11	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - Сапфир (ВЛ Кулебаки - Сапфир)	510	510	19,53	8,16	108,73	116,55	113,52	21,32	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	49,42	17,51	255,70	115,92	115,40	68,19	68,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	7,06	2,71	40,69	115,30	114,28	12,33	12,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч - отп. Светлоярская	610	610	46,17	26,62	264,56	116,39	116,10	43,37	43,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская - отп. Чермет	610	610	37,79	22,23	218,76	116,10	115,18	35,86	35,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет - Кировская	605	605	31,31	17,72	181,55	114,68	114,24	30,01	30,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская - отп. Сокол	390	390	2,07	14,91	76,27	114,74	114,60	19,56	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол - отп. ЗКПД	510	510	14,42	24,57	143,21	115,23	114,94	28,08	28,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД - Луч	510	510	17,98	26,33	159,36	116,37	115,29	31,25	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково - Варганы)	330	330	6,26	5,96	46,06	113,03	113,09	13,96	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Княгинино (ВЛ Лысково - Княгинино)	330	330	3,89	8,12	46,02	112,91	113,88	13,95	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Нива (ВЛ Лысково - Нива)	390	390	8,52	10,69	72,90	112,91	112,36	18,69	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могилицы - Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,51	0,17	3,65	114,21	114,20	0,97	1,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская - отпайка	510	510	8,54	4,18	48,81	113,54	113,38	9,57	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская - отпайка	500	500	0,00	0,04	0,21	113,38	113,38	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Линда (ВЛ 134)	375	375	0,38	1,58	8,21	114,28	114,37	2,19	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	29,25	8,09	153,48	114,37	113,99	34,11	34,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	5,52	2,47	31,14	114,38	114,20	8,30	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок Муром - отп. Орловская	510	510	7,96	5,58	47,99	116,95	116,99	9,41	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Орловская - отп. Фанерная	605	605	12,03	7,81	70,76	116,99	117,05	11,70	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Фанерная - отп. Змейка	450	450	15,58	9,79	90,74	117,05	118,16	20,16	20,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Зейка - Навашино	510	510	18,13	9,85	100,83	118,16	118,17	19,77	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово - Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово - Балахониха)	330	330	1,78	4,77	28,59	116,91	116,43	8,66	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово - Гремячево (ВЛ Гремячево - Мухтолово)	330	330	1,66	3,61	19,72	116,45	116,91	5,97	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	9,64	4,33	54,30	112,53	112,52	10,65	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	40,33	19,68	225,63	114,81	114,83	53,47	53,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	9,86	14,57	88,82	116,37	115,58	23,69	23,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Ова с отпайками (ВЛ 106)	337	337	6,66	18,18	90,31	116,27	116,84	26,80	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	14,34	8,31	83,81	114,21	114,83	22,35	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	12,43	16,28	102,94	114,86	114,93	27,45	27,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	56,01	12,03	284,26	116,36	115,98	47,38	47,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	53,50	14,84	276,39	115,98	115,97	53,15	53,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	56,67	10,23	285,75	116,36	115,82	47,62	47,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	51,02	13,64	263,28	115,82	115,77	58,51	58,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная-1)	510	510	42,26	4,92	211,21	116,35	115,92	41,41	41,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная-2)	510	510	42,26	4,92	211,21	116,35	115,92	41,41	41,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	69,13	20,65	353,91	116,35	116,39	58,98	59,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	59,98	1,34	297,76	116,35	115,68	49,63	49,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	57,28	0,81	285,91	115,68	115,11	47,26	47,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками	610	610	46,41	7,58	236,31	114,89	114,68	38,74	38,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
(ВЛ 132) участок отп. Светлоярская - отп. Беркут											
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	43,02	10,13	222,51	114,68	114,59	44,50	44,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ТЭЦ - Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	19,86	10,11	109,43	112,99	112,99	28,06	28,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ТЭЦ - Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ - Кудьма)	425	510	32,88	7,01	170,56	112,96	112,94	40,13	33,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ТЭЦ - Кудьма №2	605	605	21,25	1,83	109,50	112,86	112,96	18,10	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ТЭЦ - Кудьма №3	605	605	35,12	4,13	180,99	112,86	112,96	29,92	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Нижегородская ТЭЦ - отп. Кстовская	425	510	33,76	1,10	172,64	112,96	112,93	40,62	33,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская - Нагорная	510	650	30,25	6,79	156,17	112,61	112,93	30,62	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ТЭЦ - Подлесово (ВЛ 135)	365	438	19,52	4,40	102,26	112,96	112,68	28,02	23,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	34,96	20,08	200,17	116,84	115,83	39,25	39,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	34,14	20,39	197,49	116,84	115,82	32,64	32,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита - Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита - Балахониха)	265	265	1,26	6,15	31,29	115,86	116,42	11,81	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	11,93	16,25	90,94	116,55	114,11	15,16	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	13,38	16,64	92,30	116,56	114,04	15,38	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	10,87	4,21	60,63	112,68	112,02	16,17	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз - Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз - Бутурлино)	450	450	7,42	3,71	43,22	116,94	116,89	9,60	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 - Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	4,56	1,60	26,33	116,08	115,31	13,16	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива - Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива - Подлесово)	390	390	18,76	10,68	99,53	112,35	112,68	25,52	25,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - КМЗ (ВЛ Радуга - КМЗ)	510	510	5,25	5,09	39,76	120,16	119,28	7,80	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки-1)	450	450	18,51	25,34	155,35	120,16	116,56	34,52	34,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки-2)	510	510	17,17	27,70	161,49	120,15	116,56	31,66	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Муром 2	510	510	33,19	19,96	189,09	120,15	116,95	37,08	37,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга - Навашино)	510	510	32,97	19,80	186,77	120,16	118,19	36,62	36,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга - Мухтолово-1)	450	450	9,22	7,09	64,82	120,17	116,91	14,41	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга - Мухтолово-2)	450	450	9,12	7,07	64,44	120,16	116,91	14,32	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир - Дивеево (ВЛ Сапфир - Дивеево)	510	510	15,41	6,45	85,69	112,54	113,52	16,80	16,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	7,88	1,40	41,06	112,49	112,54	8,05	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Первомайск (ВЛ 181)	390	390	19,43	0,62	98,54	113,87	112,37	25,27	25,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис - Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	33,36	7,70	171,28	116,00	113,87	35,32	35,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская - Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	14,25	4,60	77,07	112,21	112,24	17,13	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ - Смолино (ВЛ 113)	390	390	41,99	2,25	211,47	114,87	113,98	54,22	54,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Керженец (ВЛ 161)	510	510	27,09	8,92	141,12	116,67	116,59	27,67	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	24,70	7,59	127,88	116,67	116,38	25,07	25,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	11,07	3,91	60,39	116,67	115,30	16,10	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Андреевская (ВЛ Сергач - Андреевская)	600	600	15,66	12,62	101,56	117,83	116,33	16,93	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Бутурлино (ВЛ Сергач - Бутурлино)	450	450	2,31	8,06	41,40	116,94	117,83	9,20	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Возрождение (ВЛ Сергач - Возрождение)	330	330	9,95	9,92	74,04	117,83	115,39	22,44	22,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Звречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	65,18	8,43	328,00	114,74	114,50	54,67	54,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	11,81	6,98	60,04	114,85	114,74	11,77	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	27,77	1,21	139,86	114,74	114,60	35,86	35,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	30,29	3,00	152,43	114,74	114,69	39,08	39,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	29,03	2,03	146,09	114,74	114,65	37,46	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское - Покров Майдан (ВЛ Спасское - Покров Майдан)	600	600	12,10	10,74	83,23	114,93	114,13	13,87	13,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Суrowатика - Дальнее Константиново (ВЛ Суrowатика - Д. Константиново)	390	390	0,02	15,82	80,82	113,00	113,83	20,72	20,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное - Красные Баки (ВЛ Сухобезводное - Красные Баки)	510	510	21,03	9,63	114,76	116,38	116,44	22,50	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино - Степаньково (ВЛ Тумботино - Степаньково)	375	375	6,90	1,98	38,30	112,02	111,46	10,21	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Урень (ВЛ 177)	375	375	7,39	16,19	88,27	116,42	118,57	23,54	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская - Верецагино (ВЛ 110 кВ Чистое - Верецагино)	300	300	0,00	0,00	3,58	117,15	117,12	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья - Арья (ВЛ 166)	390	390	12,09	11,20	80,95	117,54	118,17	20,76	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,56	17,99	88,20	118,17	118,57	22,62	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Западная (ВЛ Западная)	498	600	29,76	2,12	149,15	115,59	115,77	29,95	24,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	11,32	3,68	59,95	115,59	115,02	12,04	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	11,51	3,38	60,86	115,59	115,10	12,22	10,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "НИИТОП" (Нагорная-Свердловская)	510	510	29,71	10,29	161,45	112,53	112,39	31,66	31,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "Свердловская-1" (Нагорная-Свердловская)	510	510	16,34	4,67	87,44	112,53	112,32	17,15	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Останкино - Макарьево"	375	375	7,35	0,24	36,92	116,10	115,47	9,84	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Приокская" (Нагорная-Свердловская)	600	600	27,07	9,40	147,21	112,53	112,34	24,53	24,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "Свердловская-2" (Нагорная-Свердловская)	500	500	20,55	7,04	111,83	112,53	112,25	22,37	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Арзамас-Разино"	375	375	8,23	2,20	43,98	118,49	117,37	11,73	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Разино-Мадаво"	375	375	7,51	2,95	41,21	117,36	116,78	10,99	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Починки-Мадаво"	375	375	7,38	3,31	41,90	116,78	116,08	11,17	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Починки-Арзинка"	300	300	3,69	2,74	22,87	116,08	116,40	7,62	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лукоянов-Арзинка"	200	200	4,12	2,45	23,79	116,40	116,76	11,90	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лукояновская" (Арзамас-500-Лукоянов-110")	200	200	13,78	8,36	79,71	116,76	118,49	39,85	39,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лесогорская-2" (Арзамас-110-Арзамас-500)	390	390	4,54	2,26	25,24	118,49	118,44	6,47	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Макарьево - Юрино"	375	375	7,92	1,27	40,81	114,65	116,10	10,88	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Воскресенск - Мелковка"	300	300	2,37	2,73	18,24	114,23	114,21	6,08	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 160 "Семеновская - Шалдеж"	265	265	11,28	5,07	62,35	116,67	115,72	23,53	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Шалдеж - Воскресенск"	265	265	8,66	1,10	43,68	114,97	115,72	16,48	16,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Воскресенск - Зубилиха"	265	265	0,42	0,17	5,06	114,22	114,23	1,91	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Сухобезводное - Зубилиха"	265	265	0,11	0,29	1,54	116,38	116,37	0,58	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 179 "Урень-Шаранга"	375	375	1,79	1,62	12,00	116,06	116,42	3,20	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Тонкино-Шаранга"	330	330	1,05	0,22	6,19	118,27	118,18	1,88	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Узловая-Тонкино"	330	330	2,75	0,44	14,58	118,57	118,45	4,42	4,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Узловая-Гагаринская"	375	375	5,16	5,05	36,87	118,57	118,18	9,83	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 168 "Шахунья (тяг.)-Вахтанг"	265	265	3,08	0,73	15,71	118,17	118,02	5,93	5,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 197 "Вахтанг-Сява"	265	265	0,00	0,76	3,71	117,77	117,80	1,40	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 198 "Минино-Сява"	330	330	1,06	0,83	6,77	115,11	115,21	2,05	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 199 "Ветлуга-Минино"	330	330	1,38	0,06	7,57	115,21	115,24	2,29	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 169 "Урень-Ветлуга"	265	265	4,99	2,58	26,96	115,84	116,42	10,17	10,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	607,4	105,93	123,77	184,70	509,22	494,51	31,93	30,4	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	607,4	107,71	52,72	135,92	509,39	515,85	23,50	22,4	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	303,1	56,88	14,11	66,45	509,22	506,44	23,02	21,9	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	303,1	57,07	14,94	66,86	509,39	506,43	23,16	22,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	607,4	96,18	61,14	131,04	502,12	497,48	22,65	21,6	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	607,4	96,99	60,64	131,52	502,12	497,52	22,73	21,7	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	303,1	18,11	99,82	116,65	502,12	480,95	40,41	38,5	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	607,4	176,23	102,15	233,30	504,10	496,37	40,33	38,4	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	607,4	176,13	101,38	232,76	504,10	496,43	40,23	38,3	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	607,4	155,84	34,21	181,41	507,78	503,95	31,36	29,9	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	607,4	156,24	28,76	180,61	507,85	511,59	31,22	29,7	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	36,57	6,91	42,07	510,82	509,55	14,57	13,9	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	106,42	68,78	143,24	510,75	496,66	49,62	47,3	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	106,13	68,63	142,86	510,77	496,71	49,48	47,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	І, А	У нач, кВ	У кон, кВ	І/Ддтн, %	І/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	105,98	68,54	142,67	510,74	496,70	49,42	47,1	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	36,64	6,98	42,16	510,83	509,55	14,60	13,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	166	16,03	17,76	59,86	230,81	222,96	37,86	36,1	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	166	16,04	17,83	59,98	230,84	222,97	37,94	36,1	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	54,94	27,73	157,69	225,33	219,68	50,25	47,9	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	54,93	27,78	157,70	225,33	219,67	50,26	47,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	527,1	10,41	57,12	149,10	224,83	217,23	29,70	28,3	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	527,1	10,63	56,93	148,72	224,81	217,23	29,63	28,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	329,5	23,87	51,17	144,55	225,51	214,62	46,06	43,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьёво	158,1	166	16,81	0,07	43,07	225,34	225,54	27,24	25,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	67,82	35,10	195,74	225,25	220,74	38,99	37,1	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	67,84	34,94	195,61	225,23	220,74	38,97	37,1	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	67,68	34,84	195,14	225,23	220,75	38,87	37,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	329,5	1,85	13,34	34,58	224,87	222,11	11,02	10,5	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	527,1	2,74	21,15	54,75	224,87	222,14	10,91	10,4	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	237,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	329,5	43,04	2,06	108,60	229,07	228,85	34,61	33,0	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	329,5	43,03	2,07	108,59	229,07	228,85	34,60	33,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	329,5	34,08	31,78	116,64	230,67	224,09	37,17	35,4	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	329,5	34,07	31,82	116,69	230,67	224,08	37,19	35,4	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	329,5	18,34	25,44	80,43	225,16	219,80	25,63	24,4	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	329,5	18,38	25,40	80,39	225,16	219,81	25,62	24,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,97	116,60	118,76	77,70	77,7	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,81	8,53	535,43	114,46	114,07	89,24	89,2	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,55	116,67	118,83	77,65	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,31	20,74	521,17	113,48	113,33	86,86	86,9	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	776,07	116,75	118,91	77,61	77,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,20	9,08	532,39	114,51	114,13	88,73	88,7	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,53	116,84	119,00	77,55	77,6	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,55	10,17	524,18	114,60	114,25	87,36	87,4	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	776,00	116,76	118,92	77,60	77,6	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,46	9,98	523,77	114,57	114,22	87,29	87,3	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	148,62	101,23	203,20	510,93	490,36	70,38	67,0	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	148,42	101,10	202,94	510,91	490,36	70,29	67,0	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	776,00	116,76	118,92	77,60	77,6	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,46	9,98	523,77	114,57	114,22	87,30	87,3	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	148,88	101,35	203,52	510,91	490,32	70,50	67,1	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	148,27	100,97	202,72	510,87	490,35	70,22	66,9	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	776,00	116,76	118,92	77,60	77,6	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,46	9,98	523,77	114,57	114,22	87,30	87,3	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	148,88	101,35	203,52	510,91	490,32	70,50	67,1	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	148,27	100,97	202,72	510,87	490,35	70,22	66,9	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	776,00	116,76	118,92	77,60	77,6	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,46	9,98	523,77	114,57	114,22	87,30	87,3	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	148,79	101,31	203,40	510,93	490,34	70,46	67,1	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	148,38	101,05	202,86	510,91	490,37	70,27	66,9	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,53	775,69	116,82	118,98	77,57	77,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,66	9,99	524,84	114,56	114,21	87,47	87,5	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,55	116,84	119,00	77,56	77,6	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,57	10,15	524,30	114,60	114,25	87,38	87,4	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,56	116,84	119,00	77,56	77,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,58	10,15	524,37	114,59	114,24	87,39	87,4	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,44	116,86	119,02	77,54	77,5	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобьльская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,33	10,21	523,04	114,62	114,27	87,34	87,3	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобьльская	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,42	116,86	119,02	77,54	77,5	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,33	10,21	523,04	114,62	114,27	87,17	87,2	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	87,81	50,29	259,13	225,46	215,38	82,58	78,6	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,53	775,82	116,80	118,95	77,58	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,92	0,31	537,03	113,87	113,31	89,50	89,5	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,59	774,37	117,04	119,20	77,44	77,4	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,48	11,21	523,50	114,80	114,46	87,25	87,3	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,54	116,84	119,00	77,55	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Махарево	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,47	10,13	523,75	114,60	114,25	87,29	87,3	АТ-1 ПС 220 кВ Махарево	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,55	775,19	116,90	119,06	77,52	77,5	АТ-1(2(3))ПС 220 кВ Нагорная	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,45	10,44	523,58	114,66	114,31	87,26	87,3	АТ-1(2(3))ПС 220 кВ Нагорная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,36	116,70	118,86	77,64	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,46	10,33	523,77	114,61	114,26	87,29	87,3	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,13	116,57	118,73	77,71	77,7	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,42	10,47	523,62	114,62	114,27	87,27	87,3	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,50	116,85	119,01	77,55	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,76	10,26	525,25	114,60	114,25	87,54	87,5	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,57	116,84	118,99	77,56	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,59	10,13	524,39	114,59	114,24	87,40	87,4	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,45	116,69	118,85	77,64	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,86	10,45	520,75	114,62	114,28	86,79	86,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,21	782,98	115,58	117,76	78,30	78,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,75	3,75	533,95	113,34	112,86	88,99	89,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	53,63	16,21	275,06	115,59	114,93	73,35	73,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,26	781,92	115,76	117,93	78,19	78,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,39	4,19	536,43	113,52	113,05	89,41	89,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	51,66	15,92	265,13	115,62	115,00	70,70	70,7	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,40	778,58	116,32	118,49	77,86	77,9	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,91	8,66	532,93	114,04	113,65	88,82	88,8	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,54	116,84	119,00	77,55	77,6	ВЛ 110 кВ Арзамасская - Разино	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,55	10,16	524,18	114,60	114,25	87,36	87,4	ВЛ 110 кВ Арзамасская - Разино	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,18	116,56	118,72	77,72	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	70,65	33,29	393,26	114,65	114,40	104,87	104,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	80,81	30,02	421,01	115,99	115,25	112,27	112,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	68,82	35,81	391,54	114,40	114,50	92,78	92,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	79,55	21,52	411,29	115,69	115,70	79,09	79,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	76,45	19,27	394,01	115,53	115,48	87,56	87,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Идтн,%	I/Идтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										(ДЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,15	116,74	118,90	77,62	77,6	КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	124,77	14,35	626,70	115,02	114,62	104,45	104,5	КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,55	775,35	116,87	119,03	77,54	77,5	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	150,20	12,31	757,30	114,89	114,35	104,74	104,7	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	775,91	116,78	118,94	77,59	77,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,46	25,42	297,48	114,90	114,71	79,33	79,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,30	10,28	527,89	114,62	114,27	87,98	88,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,33	23,52	325,14	115,91	115,33	86,70	86,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	52,20	26,98	295,74	114,71	114,78	70,08	70,1	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	61,49	16,40	317,56	115,70	115,69	70,57	70,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	775,97	116,77	118,93	77,60	77,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	49,92	22,76	275,72	114,89	114,66	73,52	73,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,87	12,18	557,49	114,48	114,14	92,91	92,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	58,54	21,11	303,80	115,92	115,34	81,01	81,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	775,89	116,78	118,94	77,59	77,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	49,29	22,90	273,03	114,93	114,73	72,81	72,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	110,58	12,28	561,00	114,50	114,15	93,50	93,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	57,88	21,28	300,95	115,92	115,36	80,25	80,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	62,97	16,92	325,32	115,71	115,72	72,29	72,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,46	116,68	118,84	77,65	77,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	50,98	22,51	280,10	114,87	114,61	74,69	74,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	84,04	7,57	426,14	114,32	114,02	71,02	71,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	59,65	20,82	308,47	115,99	115,38	82,26	82,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	87,29	22,59	441,87	116,43	116,08	73,65	73,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,26	116,55	118,71	77,73	77,7	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,24	9,48	522,80	114,49	114,13	87,13	87,1	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	245,95	190,54	351,30	511,32	473,46	115,64	115,9	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,25	116,55	118,71	77,72	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,24	9,49	522,81	114,49	114,13	87,13	87,1	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	246,29	190,71	351,67	511,40	473,51	115,64	115,9	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/Ддтн, %	І/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,26	116,55	118,71	77,73	77,7	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,24	9,48	522,80	114,49	114,13	87,13	87,1	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	246,03	190,59	351,39	511,35	473,48	87,3	87,3	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	776,03	116,76	118,92	77,60	77,6	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,12	9,75	527,36	114,49	114,13	87,89	87,9	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	775,94	116,77	118,93	77,59	77,6	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,73	9,90	525,21	114,54	114,19	87,54	87,5	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	775,86	116,79	118,95	77,59	77,6	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновская	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,86	9,98	525,92	114,55	114,19	87,65	87,7	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновская	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,50	116,85	119,01	77,55	77,5	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,46	10,12	518,63	114,61	114,27	86,44	86,4	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	48,23	21,10	288,59	106,15	98,88	87,45	87,5	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Семеновская - Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	54,34	26,18	309,17	113,54	106,15	82,45	82,4	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ "Останкино - Макарьево"	375	375	57,17	27,54	349,75	105,47	96,59	93,27	93,3	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	166	57,63	35,72	177,55	220,48	205,18	87,3	87,3	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,55	775,24	116,89	119,05	77,52	77,5	АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,49	10,44	523,78	114,65	114,31	87,30	87,3	АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	775,98	116,77	118,93	77,60	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,02	24,44	573,06	112,60	111,57	95,51	95,5	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,37	779,30	116,20	118,37	77,93	77,9	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,70	6,87	536,70	113,95	113,52	89,45	89,4	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	329,5	98,32	78,18	327,62	221,37	205,23	87,4	87,4	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,58	774,65	116,99	119,15	77,46	77,5	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,31	10,89	522,67	114,75	114,41	87,11	87,1	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ - отп. Кстовская	425	510	58,26	12,53	306,26	112,35	112,26	72,06	60,1	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	147,55	80,76	429,39	226,17	216,15	85,54	81,5	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	74,28	21,41	394,76	113,06	113,96	77,40	77,4	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,50	116,68	118,84	77,65	77,7	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,29	9,80	533,54	114,43	114,06	88,92	88,9	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	51,28	17,87	265,05	115,90	115,36	70,68	70,7	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	41,89	0,31	238,28	101,51	105,46	72,21	72,2	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Линда (ВЛ 134)	375	375	49,77	6,70	274,91	105,47	112,17	73,31	73,3	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	84,59	37,25	238,01	224,20	216,84	75,85	72,2	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	84,57	37,29	238,01	224,20	216,83	75,85	72,2	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	87,75	793,06	113,91	116,11	79,31	79,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,21	17,82	285,59	113,45	112,92	76,16	76,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	110,57	7,21	571,80	111,89	111,17	95,30	95,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	61,91	16,06	316,20	115,16	114,32	84,32	84,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	92,29	6,56	460,78	115,66	114,15	76,80	76,8	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	87,83	791,39	114,18	116,38	79,14	79,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,41	5,11	528,35	112,06	111,42	88,06	88,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	56,56	13,40	287,30	115,28	114,46	76,61	76,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	87,89	790,03	114,41	116,60	79,00	79,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,76	5,86	539,55	112,29	111,63	89,92	89,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	54,88	13,80	279,34	115,32	114,54	74,49	74,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,71	116,64	118,80	77,67	77,7	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,68	9,33	525,19	114,43	114,07	87,53	87,5	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,42	778,16	116,40	118,56	77,82	77,8	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Вейшкaiма
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,86	8,25	521,28	114,29	113,90	86,88	86,9	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Вейшкaiма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,06	116,58	118,74	77,71	77,7	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,34	9,13	523,55	114,41	114,04	87,26	87,3	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,27	116,55	118,71	77,73	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,45	14,67	281,99	113,47	112,81	75,20	75,2	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	87,14	20,93	457,00	113,23	113,15	76,17	76,2	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,12	12,95	313,72	115,50	114,54	83,66	83,7	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,53	775,78	116,80	118,96	77,58	77,6	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская - Останкино
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,31	9,90	523,03	114,56	114,20	87,17	87,2	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская - Останкино
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	775,91	116,78	118,94	77,59	77,6	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская - Шалдеж
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,68	9,83	524,96	114,53	114,18	87,49	87,5	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская - Шалдеж
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,18	783,60	115,48	117,65	78,36	78,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,42	3,58	537,55	113,29	112,81	89,59	89,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	54,60	16,42	279,98	115,58	114,91	74,66	74,7	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
ВЛ 110 кВ Бобыльская - Перевоз (ВЛ - 110кВ Бобыльская - Перевоз)	450	450	50,21	31,60	316,37	108,26	113,87	70,31	70,3	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,19	116,73	118,89	77,62	77,6	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,82	9,62	525,81	114,48	114,12	87,64	87,6	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Подлесово (ВЛ 135)	365	438	44,95	21,27	257,63	112,15	109,00	70,58	58,8	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,62	116,83	118,99	77,56	77,6	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,56	10,09	524,29	114,59	114,23	87,38	87,4	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ - Кудьма)	425	510	82,36	13,82	425,04	112,98	112,92	80,00	83,3	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,60	774,15	117,08	119,23	77,42	77,4	ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,48	11,41	523,45	114,83	114,51	87,24	87,2	ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,34	779,93	116,10	118,26	77,99	78,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	87,15	40,96	486,48	114,29	113,99	139,73	139,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	98,90	36,02	514,35	115,97	115,06	137,18	137,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	84,64	44,69	484,76	113,99	114,14	114,87	114,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Дтн, %	I/Дтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										(ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	100,77	14,75	505,00	116,44	115,29	84,17	84,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	96,11	24,97	497,29	115,29	115,28	95,63	95,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	100,04	12,35	499,78	116,44	115,15	83,30	83,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	92,64	21,81	477,20	115,15	115,02	86,44	86,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Ока - Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	59,55	43,64	362,00	117,79	117,58	70,98	71,0	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	90,98	14,55	458,46	116,04	115,80	72,77	72,8	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,61	88,78	770,05	117,79	119,93	77,00	77,0	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,10	11,61	511,68	114,82	114,51	85,28	85,3	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,57	774,87	116,96	119,11	77,49	77,5	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,92	11,55	505,67	114,84	114,54	84,28	84,3	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,41	778,50	116,34	118,50	77,85	77,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	60,61	26,66	333,46	114,65	114,34	88,92	88,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	87,73	8,00	446,31	113,96	113,65	74,38	74,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	69,92	24,29	361,84	115,97	115,27	96,49	96,5	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	59,15	28,55	331,65	114,34	114,37	78,59	78,6	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	72,23	18,34	372,11	115,63	115,54	71,56	71,6	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	69,27	16,33	355,81	115,49	115,29	79,07	79,1	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	105,25	24,78	529,66	116,43	115,82	88,28	88,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,42	778,11	116,40	118,57	77,81	77,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	64,49	30,25	358,70	114,65	114,41	95,65	95,7	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,76	11,82	573,03	114,23	113,86	95,50	95,5	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ)	375	375	74,14	27,52	386,49	115,88	115,20	84,06	84,1	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	IПдтн, %	IПдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Ильинская)											
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	62,88	32,39	356,96	114,41	114,49	84,59	84,6	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	75,53	20,10	390,39	115,59	115,57	75,07	75,1	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	72,54	17,96	373,75	115,43	115,33	83,06	83,1	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	89,94	2,00	446,50	116,32	115,48	74,42	74,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	86,83	5,55	434,98	115,48	114,80	71,90	71,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	71,51	18,56	373,23	114,28	114,22	74,65	74,6	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,43	116,69	118,85	77,64	77,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	66,54	32,01	371,62	114,71	114,50	99,10	99,1	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,30	13,01	570,12	114,49	114,14	95,02	95,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	76,37	29,09	399,15	115,91	115,24	106,44	106,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	64,85	34,30	369,91	114,50	114,61	87,66	87,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	85,06	15,95	429,42	116,35	115,71	71,57	71,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	81,27	23,17	421,65	115,71	115,81	81,09	81,1	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,36	3,31	448,70	116,34	115,55	74,78	74,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,24	6,88	437,26	115,55	114,91	72,28	72,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	71,88	19,99	376,28	114,48	114,47	75,26	75,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,31	116,71	118,87	77,63	77,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	65,96	32,19	369,26	114,76	114,57	98,47	98,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	113,12	13,16	574,20	114,50	114,16	95,70	95,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	75,76	29,31	396,65	115,90	115,25	105,77	105,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	64,29	34,45	367,56	114,57	114,69	87,10	87,1	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	85,24	14,03	428,69	116,34	115,53	71,45	71,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	78,52	21,11	406,32	115,53	115,63	90,29	90,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,44	3,49	449,21	116,33	115,54	74,87	74,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,32	7,07	437,78	115,54	114,91	72,36	72,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	71,96	20,19	376,90	114,49	114,49	75,38	75,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,45	777,53	116,50	118,66	77,75	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Дтн, %	I/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч - отп. Светлоярская	610	610	108,92	15,87	546,63	116,26	115,93	89,61	89,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская - отп. Чермет	610	610	100,38	10,94	503,01	115,93	114,84	82,46	82,5	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет - Кировская	605	605	93,01	3,34	470,28	114,27	113,77	77,73	77,7	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская - отп. Сокол	390	390	95,38	24,26	488,97	116,24	116,27	85,48	85,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол - отп. ЗКПД	510	510	88,43	35,41	462,74	116,38	116,27	90,73	90,7	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД - Луч	510	510	76,98	38,80	422,70	116,37	116,38	82,88	82,9	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,42	116,86	119,02	77,54	77,5	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,89	12,52	751,03	114,86	114,33	85,45	85,3	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	70,26	2,87	352,38	115,21	114,86	90,35	90,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	71,19	4,38	356,78	115,21	115,00	91,48	91,5	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,43	116,86	119,02	77,54	77,5	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,68	12,72	750,12	114,85	114,33	85,02	85,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	69,48	1,53	348,21	115,22	114,85	89,28	89,3	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	73,52	6,06	368,40	115,22	115,09	94,46	94,5	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,16	116,74	118,90	77,62	77,6	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	125,22	14,36	628,95	115,03	114,63	84,83	84,8	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,16	116,74	118,90	77,62	77,6	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	125,08	14,38	628,28	115,02	114,62	84,71	84,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка

2.2. Результаты расчетов потокораспределения на этап 2021 года

Таблица 8.6

Зимний максимум 2021 г. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Ддтн, %	I/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	2000	2000	139,93	19,41	173,10	503,81	503,43	8,66	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	47,95	98,54	125,57	503,89	506,59	6,28	6,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	47,29	98,67	125,36	503,89	506,60	6,27	6,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	2000	2000	539,40	97,27	628,74	503,30	512,12	31,44	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	511,67	90,66	595,07	504,17	512,74	29,75	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	362,80	122,74	437,42	505,52	512,74	21,87	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	58,32	71,73	105,86	504,17	505,52	5,29	5,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	154,91	73,29	250,65	505,52	501,18	12,53	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобьльская	1000	1000	73,21	49,60	226,30	240,49	233,10	22,63	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	946	1000	39,25	1,29	94,54	240,49	239,88	9,99	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	946	1000	13,90	3,58	34,47	240,48	240,34	3,64	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	946	1000	26,86	9,60	68,47	240,49	240,27	7,24	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	1000	1000	36,65	37,85	165,16	240,48	227,69	16,52	16,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	1000	1000	48,11	16,30	129,17	240,49	237,97	12,92	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	1000	1000	52,75	2,40	136,46	237,97	234,05	13,65	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	630	756	4,82	20,77	62,96	237,97	236,75	9,99	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	1000	1000	73,29	29,51	207,91	240,48	230,10	20,79	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобьльская – Кудьма	1000	1000	30,74	12,13	101,64	233,07	228,37	10,16	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	24,02	1,88	65,59	227,17	226,00	10,93	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	1000	1000	79,15	34,25	226,05	229,33	227,17	22,60	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зелещино	1250	1250	89,16	25,96	234,77	228,37	229,21	18,78	18,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	1000	1000	56,18	0,10	141,48	229,75	229,16	14,15	14,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	1000	1000	57,07	0,60	143,81	229,76	229,14	14,38	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	968	968	73,54	10,26	189,86	229,76	227,09	19,61	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	1000	1000	97,13	35,73	262,48	227,65	229,75	26,25	26,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	935	1000	59,97	30,89	170,86	227,94	229,75	18,27	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	935	1000	60,14	28,83	170,74	229,76	227,96	18,26	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	1200	1250	56,81	10,28	148,15	227,17	227,10	12,35	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	848	955	67,19	18,53	178,64	227,17	227,09	21,07	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	1000	1000	65,26	14,33	169,86	227,10	228,37	16,99	17,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	1200	1250	120,92	25,64	312,40	230,82	227,17	26,03	25,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	968	968	45,19	14,59	124,72	230,82	229,16	12,88	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	1250	1250	132,36	44,46	352,67	230,82	227,10	28,21	28,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	1000	1000	136,81	46,41	364,70	230,82	227,09	36,47	36,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	915	915	29,77	37,85	157,93	235,59	226,31	17,26	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	800	960	26,46	31,88	134,72	235,59	229,33	16,84	14,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зелещино	1000	1200	196,53	36,94	503,06	229,64	229,23	50,31	41,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	1000	1200	23,38	31,91	99,46	229,64	230,82	9,95	8,3	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	1000	1000	28,07	35,42	114,61	227,65	229,14	11,46	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	1000	1000	25,80	0,77	64,60	232,04	231,78	6,46	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	1000	1000	26,34	0,60	65,99	232,04	231,78	6,60	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	935	1000	63,11	1,40	157,56	232,04	231,16	16,85	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	1000	1000	52,28	13,74	148,84	232,04	226,03	14,88	14,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	1000	1000	58,30	1,24	148,47	230,83	232,04	14,85	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	1000	1000	56,31	1,71	145,37	230,82	232,04	14,54	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	1000	1000	55,92	1,71	144,34	230,83	232,04	14,43	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	1000	1000	58,71	1,20	149,49	230,82	232,04	14,95	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	26,86	3,52	77,36	229,89	230,00	12,89	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	16,86	5,82	44,91	229,33	229,89	7,49	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	1000	1000	22,00	5,61	56,96	230,08	230,83	5,70	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	946	1000	0,76	6,61	16,64	230,83	231,06	1,76	1,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	946	1000	35,14	4,11	88,49	230,82	230,00	9,35	8,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	890	1000	6,44	9,82	59,72	116,24	116,00	6,71	6,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	1000	1000	16,89	11,52	102,16	115,57	116,00	10,22	10,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	787	787	15,97	11,25	97,51	116,35	116,07	12,39	12,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	877	877	11,25	9,41	73,61	116,07	115,84	8,39	8,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	780	780	22,34	2,77	112,19	115,84	116,00	14,38	14,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	1000	1000	71,38	43,51	412,02	117,35	117,56	41,20	41,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	780	780	38,57	19,37	213,78	116,75	116,36	27,41	27,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	600	600	44,50	36,02	284,71	116,10	116,75	47,45	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	17,07	12,60	105,66	115,93	116,35	17,61	17,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спаское	600	600	23,06	9,31	124,26	117,09	115,82	20,71	20,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	581	581	11,62	17,30	98,53	115,85	117,16	16,96	17,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	600	600	40,05	1,96	199,78	115,88	118,26	33,30	33,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	484	484	8,14	15,37	86,69	115,79	116,03	17,91	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Србита	342	342	23,15	12,24	130,75	115,79	115,58	38,23	38,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	342	342	9,51	5,51	55,90	114,94	114,95	16,35	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	503	503	45,60	5,05	222,35	118,62	118,08	44,21	44,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	600	600	41,99	3,14	205,01	118,62	118,27	34,17	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	30,74	10,75	161,01	118,62	115,95	26,84	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская – Вад)	581	581	0,81	21,58	106,42	117,17	117,54	18,32	18,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	484	484	5,32	15,88	83,33	116,04	117,54	17,22	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	581	581	14,69	2,38	74,21	117,14	117,55	12,77	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суроватиха	484	484	13,86	0,54	68,41	117,55	115,73	14,14	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	600	600	36,96	1,99	189,64	112,59	113,02	31,61	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	600	600	55,57	1,12	284,97	112,61	113,02	47,49	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	503	503	4,53	2,98	26,80	117,36	117,97	5,33	5,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	503	503	21,26	14,34	124,34	119,08	119,45	24,72	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	600	600	38,23	12,18	193,86	119,50	119,08	32,31	32,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	484	484	34,09	12,84	175,98	119,08	118,96	36,36	36,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	426	426	2,19	3,64	21,52	113,97	114,39	5,05	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	581	581	17,19	7,55	94,76	114,39	115,13	16,31	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	400	426	16,40	6,62	90,58	113,99	113,18	22,65	21,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	400	400	20,76	8,56	113,82	114,40	113,99	28,46	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	360	360	6,78	6,68	51,30	113,18	112,18	14,25	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	630	630	34,89	6,21	175,26	116,75	116,69	27,82	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	1,02	12,08	60,01	116,58	116,64	9,53	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	581	581	18,77	11,63	110,04	116,65	116,09	18,94	18,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	0,00	0,10	4,60	116,75	116,74	0,46	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	630	756	46,83	29,17	273,50	116,65	116,46	43,41	36,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	26,74	23,92	179,08	116,46	115,36	22,96	23,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	9,01	15,31	91,43	112,16	112,21	15,24	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	630	756	36,64	28,89	231,46	116,64	116,46	36,74	30,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	27,12	24,19	181,39	116,46	115,34	23,25	23,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	10,76	16,20	100,09	112,15	112,21	16,68	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	4,31	3,53	29,17	116,57	116,51	2,43	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	503	503	5,64	1,50	32,27	111,22	110,52	6,42	6,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	458	458	1,44	0,56	8,95	110,52	110,45	1,95	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	484	484	13,99	2,87	72,03	115,12	115,33	14,88	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилыцы (ВЛ 180)	484	484	0,00	0,00	1,89	112,05	112,05	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	600	600	24,32	7,62	127,32	116,09	115,48	21,22	21,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	426	426	10,75	2,62	55,55	115,48	115,35	13,04	13,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	600	600	3,66	7,37	41,45	116,10	116,00	6,91	6,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	600	600	11,65	13,18	87,72	116,09	116,00	14,62	14,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	787	787	49,45	23,73	274,18	115,51	116,00	34,84	34,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	503	503	43,99	20,78	243,36	115,42	115,51	48,38	48,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	32,38	13,58	176,27	115,01	115,15	40,06	40,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	7,53	1,31	38,23	115,99	116,01	6,37	6,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	28,64	4,81	144,60	116,01	115,88	24,10	24,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	15,24	12,40	95,98	116,59	116,27	16,00	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	720	1,03	10,22	51,64	116,75	116,59	8,61	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	1,14	10,41	52,65	116,75	116,59	8,78	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	13,63	6,88	76,07	116,10	116,01	17,29	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	600	600	20,58	14,41	122,26	118,65	119,08	20,38	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудья – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудья – Ройка)	600	600	25,39	11,13	132,59	115,66	115,52	22,10	22,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	503	503	3,39	0,70	17,82	113,43	113,75	3,54	3,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	600	600	8,22	4,84	48,84	113,43	113,34	8,14	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	600	600	5,45	6,15	49,16	113,43	111,69	8,19	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	484	484	11,72	5,67	61,81	115,06	115,12	12,77	12,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	426	426	6,33	15,91	91,05	116,48	113,71	21,37	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	787	787	39,61	13,70	206,75	117,10	116,92	26,27	26,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	787	787	26,49	8,53	137,90	116,92	116,47	17,52	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	780	780	13,40	4,93	71,23	116,24	116,10	9,13	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	503	503	10,73	1,98	54,29	116,00	115,99	10,79	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	658	658	24,13	3,81	121,49	116,16	116,05	18,46	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	600	600	39,71	7,93	199,96	117,09	116,20	33,33	33,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	426	426	1,94	2,71	18,87	113,88	113,97	4,43	4,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	426	426	9,14	2,41	47,99	113,78	114,56	11,26	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	503	503	1,25	1,34	12,38	113,78	113,69	2,46	2,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толконцево (ВЛ 170)	484	484	1,17	0,04	6,33	112,05	112,06	1,31	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	600	600	13,03	5,99	72,44	115,01	114,78	12,07	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,21	114,78	114,78	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	484	484	4,50	10,26	64,21	113,70	112,26	13,27	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	581	581	35,87	4,69	186,16	112,26	111,89	32,04	32,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толконцево (ВЛ 171)	484	484	7,27	2,14	39,36	112,26	112,06	8,13	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	600	600	0,33	1,83	10,53	114,34	114,34	1,76	1,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	780	780	8,73	0,54	44,17	114,34	114,36	5,66	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	581	581	12,73	2,10	65,15	114,36	114,84	11,21	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	600	600	17,11	3,33	87,63	114,84	114,85	14,60	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	426	426	2,09	1,53	13,08	114,42	114,40	3,07	3,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	426	426	7,21	1,58	37,47	113,75	114,42	8,80	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	630	630	7,20	12,92	70,16	116,01	115,56	11,14	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	544	544	15,03	2,35	76,37	115,33	115,45	14,04	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	484	484	37,60	1,36	185,60	117,09	116,22	38,35	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	435	435	5,25	9,22	52,23	116,36	116,75	12,01	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	484	484	23,18	11,17	129,72	114,52	115,45	26,80	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	484	484	2,18	8,00	41,43	115,60	116,56	8,56	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	5,60	3,94	34,21	115,60	116,21	5,70	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	671	671	7,40	3,46	40,59	116,21	116,58	6,05	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	1,00	0,91	6,73	115,60	115,61	1,12	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	581	581	7,92	2,86	42,07	115,61	116,09	7,24	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	600	600	23,02	17,20	144,14	115,59	115,06	24,02	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	600	600	23,02	17,20	144,14	115,59	115,06	24,02	24,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	U нач, кВ	U кон, кВ	I/ддтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Черноярская (КВЛ 194)	600	600	36,14	1,27	180,00	116,34	117,10	30,00	30,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	1,52	7,49	40,11	115,59	115,33	6,68	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	780	780	5,22	6,72	44,16	115,33	115,13	5,66	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	787	787	23,89	0,87	119,66	115,32	115,60	15,20	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	27,75	2,70	139,25	115,60	115,99	27,85	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	503	503	6,78	6,96	48,66	115,31	115,68	9,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьяма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьяма)	548	600	22,58	8,13	115,67	115,69	115,68	21,11	19,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьяма №2	630	756	14,27	2,62	73,24	115,66	115,69	11,63	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьяма №3	630	756	23,55	5,27	120,64	115,66	115,69	19,15	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	548	630	37,68	11,48	196,57	115,69	115,68	35,87	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	658	658	33,87	17,12	181,62	116,01	115,68	27,60	27,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	471	565	16,88	1,40	84,95	115,68	115,02	18,04	15,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	600	600	34,42	9,38	176,94	116,75	116,10	29,49	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	630	630	33,54	9,12	172,37	116,75	116,12	27,36	27,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	342	342	0,09	1,17	11,53	114,62	114,40	3,37	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	26,45	11,74	134,87	113,43	112,40	22,48	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	27,37	8,60	139,40	113,43	112,29	23,23	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	484	484	9,59	4,21	53,89	112,16	112,00	11,13	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	581	581	7,26	4,85	45,69	117,30	117,14	7,86	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	6,18	0,52	31,03	115,38	114,73	15,52	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	503	503	15,88	2,79	81,89	113,69	115,02	16,28	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМ3 (ВЛ Радуга – КМ3)	630	630	6,52	3,80	40,76	116,48	115,68	6,47	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	581	581	44,47	8,41	225,30	116,49	113,43	38,78	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	600	600	45,41	12,04	234,22	116,48	113,43	39,04	39,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	600	600	32,62	9,34	169,75	116,48	114,34	28,29	28,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	600	600	35,71	13,20	189,98	116,49	114,86	31,66	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	581	581	13,02	0,50	66,19	116,49	114,42	11,39	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	581	581	12,91	0,51	65,67	116,48	114,42	11,30	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	600	600	0,81	5,76	30,20	111,22	111,69	5,03	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	600	600	20,59	2,26	107,20	111,71	111,45	17,87	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	400	400	15,24	5,84	85,25	113,79	111,71	21,31	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	600	600	29,38	10,18	156,11	115,95	113,79	26,02	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	500	500	24,54	6,18	126,46	115,53	115,59	25,29	25,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	503	503	26,71	9,03	141,90	115,35	114,40	28,21	28,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	600	600	42,10	11,11	209,92	119,74	119,50	34,99	35,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	600	600	39,23	7,82	192,88	119,74	118,82	32,15	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	484	484	13,76	17,99	114,20	119,74	116,48	23,60	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	23,65	9,18	125,37	118,48	117,09	20,90	20,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	581	581	0,26	8,88	43,73	117,31	118,48	7,53	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	426	426	19,13	4,76	97,98	118,48	116,02	23,00	23,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	7,55	6,40	49,77	116,19	116,07	8,29	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	600	600	24,54	6,26	126,39	115,68	116,20	21,06	21,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	503	503	12,82	6,07	70,94	116,19	115,99	14,10	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	503	503	15,67	6,49	84,37	116,19	116,13	16,77	16,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС	503	503	16,51	7,95	91,28	116,20	116,07	18,15	18,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Левинка (ВЛ 191)											
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	17,88	7,24	97,26	115,82	115,13	16,21	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суrowатиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суrowатиха – Д. Константиново)	503	503	13,61	1,12	68,37	115,28	115,73	13,59	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	600	600	33,41	11,40	171,53	118,82	118,64	28,59	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	484	484	5,51	5,49	40,08	112,00	112,17	8,28	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	400	400	10,75	18,55	104,80	118,13	120,34	26,20	26,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верецагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верецагино)	300	300	0,00	0,00	3,24	105,98	105,96	1,08	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	503	503	18,44	14,16	112,38	119,45	119,99	22,34	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	503	503	1,28	16,02	77,34	119,99	120,34	15,38	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	600	600	27,24	9,24	142,93	116,56	116,09	23,82	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	600	600	17,36	6,58	92,60	116,56	115,60	15,43	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	600	600	17,26	6,55	92,48	116,56	115,77	15,41	15,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	600	600	45,64	12,17	235,20	116,01	115,82	39,20	39,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	600	600	25,74	5,00	130,65	116,01	115,73	21,78	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьёво	484	484	12,72	12,89	94,32	116,70	113,89	19,49	19,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	41,98	13,10	219,02	116,01	115,74	36,50	36,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	32,87	9,80	171,03	116,01	115,59	34,21	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	484	484	13,48	2,31	68,15	118,62	117,05	14,08	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Маласво	484	484	12,02	2,69	61,68	117,05	116,29	12,74	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Маласво	484	484	11,85	3,11	62,04	116,29	115,38	12,82	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	5,69	2,45	31,00	115,37	115,75	10,33	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	6,82	2,51	36,24	115,75	116,26	18,12	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	22,93	9,43	123,12	116,26	118,62	61,56	61,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	484	484	6,64	2,00	34,12	118,62	118,53	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьёво – Юрино	484	484	7,10	3,86	49,46	117,13	116,70	10,22	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	3,42	1,48	25,66	117,28	117,20	8,55	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж (ВЛ 160)	342	342	8,72	4,22	47,96	119,74	119,01	14,02	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	342	342	6,42	5,04	38,76	118,13	119,01	11,33	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	300	300	0,66	0,43	4,76	117,22	117,28	1,59	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	300	300	0,22	0,30	1,84	118,82	118,80	0,61	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	484	484	2,66	1,31	14,59	117,73	118,12	3,02	3,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	426	426	1,55	0,07	8,95	119,80	119,65	2,10	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	400	400	4,10	1,40	22,26	120,34	120,10	5,56	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	400	400	6,17	4,31	37,55	120,34	119,96	9,39	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	342	342	4,65	0,71	23,02	119,99	119,78	6,73	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	342	342	0,00	0,78	3,76	119,50	119,53	1,10	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	426	426	1,64	0,95	9,40	116,41	116,57	2,21	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	426	426	1,97	0,16	9,97	116,57	116,63	2,34	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	342	342	7,38	2,21	37,42	117,37	118,13	10,94	10,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамаская	578,5	578,5	155,97	67,16	194,59	503,83	495,98	33,64	33,64	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамаская	578,5	578,5	155,50	66,53	193,84	503,75	495,97	33,51	33,51	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамаская	288,7	288,7	81,15	16,40	94,87	503,83	500,60	32,86	32,86	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамаская	288,7	288,7	81,28	16,05	94,95	503,75	500,60	32,89	32,89	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	204,52	60,91	244,38	504,17	499,65	42,24	42,24	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	204,23	60,57	243,94	504,17	499,68	42,17	42,17	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	161,24	40,91	190,49	504,17	499,33	65,98	65,98	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	229,35	91,03	281,82	505,52	498,74	48,72	48,72	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	230,02	90,84	282,44	505,52	498,76	48,82	48,82	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	200,10	6,16	229,62	503,37	504,60	39,69	39,69	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	199,27	6,30	228,66	503,37	504,61	39,53	39,53	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	53,58	8,63	61,85	506,62	504,98	21,42	21,42	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Лдтн,%	I/Лдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	131,42	43,39	157,74	506,58	497,95	54,64	54,64	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	131,30	43,32	157,57	506,59	497,98	54,58	54,58	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	130,88	43,22	157,09	506,57	497,97	54,41	54,41	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	53,90	8,69	62,21	506,64	504,98	21,55	21,55	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	20,81	21,73	74,53	233,07	223,58	47,14	47,14	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	20,92	21,75	74,76	233,10	223,60	47,29	47,29	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	70,01	17,29	183,27	227,17	223,95	58,40	58,40	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	69,99	17,35	183,26	227,17	223,93	58,40	58,40	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	65,12	3,12	164,24	229,16	229,78	32,72	32,72	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	64,83	3,37	163,57	229,14	229,79	32,58	32,58	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	54,27	40,71	171,52	228,37	220,02	54,66	54,66	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	23,95	9,24	65,59	226,00	222,01	41,48	41,48	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	94,19	50,82	272,09	227,10	220,66	54,20	54,20	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	93,80	50,66	271,05	227,09	220,66	53,99	53,99	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	93,60	50,52	270,42	227,09	220,68	53,87	53,87	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	48,14	27,38	140,46	227,64	222,05	44,76	44,76	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	77,06	43,74	224,75	227,63	222,05	44,77	44,77	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	61,09	9,11	155,49	229,33	227,77	49,55	49,55	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	61,06	9,16	155,44	229,33	227,76	49,53	49,53	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	47,01	23,45	131,81	230,10	225,35	42,00	42,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,88	23,36	131,43	230,08	225,35	41,88	41,88	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	59,97	30,89	170,86	227,94	221,72	54,45	54,45	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	59,93	30,87	170,74	227,96	221,74	54,41	54,41	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	180,59	44,65	212,66	505,04	496,65	73,66	73,66	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	368,84	150,77	453,89	506,85	495,87	78,46	78,46	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,45	67,38	224,94	506,44	493,32	77,91	77,91	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	184,96	67,25	224,36	506,43	493,32	77,72	77,72	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,62	67,43	225,15	506,43	493,29	77,99	77,99	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	184,87	67,14	224,24	506,40	493,32	77,67	77,67	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,41	67,38	224,89	506,44	493,31	77,90	77,90	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,15	67,22	224,56	506,43	493,34	77,78	77,78	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	353,12	3,58	405,67	502,59	503,75	70,12	70,12	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	113,32	34,87	301,28	227,20	220,95	96,01	96,01	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	176,59	41,05	207,64	504,13	496,44	71,92	71,92	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	127,33	70,68	369,63	227,48	218,65	73,63	73,63	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	127,15	70,55	369,07	227,48	218,67	73,52	73,52	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	105,69	22,16	271,86	229,33	225,64	86,64	86,64	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	78,36	44,10	224,87	230,86	222,07	71,66	71,66	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	35,94	12,72	191,38	115,01	118,56	95,69	95,7	ВЛ 110 кВ Арзамаская – Разино	

Таблица 8.7

Зимний минимум 2021 г. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Лдтн,%	I/Лдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамаская – Осиновка	2000	2000	394,32	44,96	466,85	509,71	507,58	23,34	23,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамаская – Радуга Северная	2000	2000	380,70	95,32	444,41	509,85	511,37	22,22	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамаская – Радуга Южная	2000	2000	380,87	95,62	444,68	509,85	511,38	22,23	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	2000	2000	723,24	91,54	829,51	507,40	519,03	41,48	41,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	299,54	66,44	360,40	512,97	513,29	18,02	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	218,65	120,53	290,04	511,44	513,29	14,50	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	11,69	23,76	94,79	512,97	511,44	4,74	4,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	1,20	25,42	239,42	511,44	497,01	11,97	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Боблыльская	1000	1000	132,65	14,46	332,10	233,82	229,23	33,21	33,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	946	1000	39,52	0,36	98,07	233,82	233,15	10,37	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	946	1000	14,08	3,09	35,59	233,82	233,66	3,76	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	946	1000	27,21	8,81	70,61	233,82	233,53	7,46	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	1000	1000	65,65	15,59	182,61	233,82	231,07	18,26	18,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	1000	1000	55,95	7,46	142,82	233,82	233,74	14,28	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	1000	1000	29,79	2,26	82,25	233,74	233,67	8,22	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	630	756	26,39	15,98	82,57	233,74	232,99	13,11	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	1000	1000	55,75	4,60	139,91	233,82	230,53	13,99	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Боблыльская – Кудьма	1000	1000	107,10	10,27	270,98	229,23	227,14	27,10	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	19,49	2,90	50,80	227,75	227,20	8,47	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	1000	1000	67,71	23,15	188,05	229,00	227,75	18,80	18,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зелецино	1250	1250	6,99	53,74	137,75	227,14	228,25	11,02	11,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	1000	1000	24,94	15,76	79,50	231,13	230,01	7,95	8,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	1000	1000	25,27	15,99	80,52	231,14	230,00	8,05	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	968	968	47,10	22,13	139,02	231,14	227,74	14,36	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	1000	1000	48,03	31,71	144,73	229,58	231,13	14,47	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	935	1000	35,62	22,07	105,21	229,95	231,13	11,25	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	935	1000	35,66	19,49	105,11	231,14	229,95	11,24	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	1200	1250	53,51	8,55	138,66	227,75	227,73	11,55	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	848	955	63,39	15,35	166,69	227,75	227,74	19,66	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	1000	1000	81,65	24,41	219,04	227,73	227,14	21,90	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	1200	1250	81,05	29,42	220,76	231,27	227,75	18,40	17,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	968	968	15,80	13,05	62,92	231,24	230,01	6,50	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	1250	1250	78,63	48,99	237,11	231,24	227,73	18,97	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	1000	1000	81,19	50,98	244,98	231,27	227,74	24,50	24,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	915	915	23,06	13,90	99,75	233,33	229,18	10,90	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	800	960	28,11	16,96	107,23	233,32	229,00	13,40	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зелецино	1000	1200	115,68	64,23	334,70	228,79	228,30	33,47	27,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	1000	1200	25,74	77,66	206,46	228,79	231,24	20,65	17,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	1000	1000	17,53	9,25	49,84	229,57	230,00	4,98	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	1000	1000	26,79	0,81	65,49	237,65	237,39	6,55	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	1000	1000	27,58	0,63	67,45	237,67	237,39	6,74	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	935	1000	66,12	1,46	161,19	237,65	236,75	17,24	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	1000	1000	48,46	35,37	172,14	237,65	231,02	17,21	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	1000	1000	64,29	9,27	159,58	234,99	237,65	15,96	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	1000	1000	62,25	5,78	153,60	235,00	237,67	15,36	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	1000	1000	62,10	5,72	153,23	234,99	237,65	15,32	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	1000	1000	64,44	9,27	159,94	235,00	237,67	15,99	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мангурово	600	600	7,59	4,07	42,05	229,43	228,48	7,01	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	0,08	8,13	20,49	229,00	229,43	3,42	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	1000	1000	37,06	35,68	128,83	230,54	234,99	12,88	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	946	1000	0,79	6,84	16,92	234,99	235,23	1,79	1,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	946	1000	36,58	4,23	90,47	235,00	234,15	9,56	9,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	890	1000	5,94	21,18	107,62	119,85	119,26	12,09	10,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	1000	1000	9,35	2,73	47,20	119,12	119,25	4,72	4,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок Заречная – отп. Водозабор	787	787	9,66	5,85	55,15	119,37	119,21	7,01	7,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ	877	877	7,30	4,70	42,61	119,21	119,09	4,86	4,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ГАЗ-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник											
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	780	780	12,41	5,53	65,88	119,09	119,25	8,45	8,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	1000	1000	66,64	36,48	365,03	120,38	120,56	36,50	36,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	780	780	25,68	7,85	129,91	119,56	119,37	16,66	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	600	600	32,84	26,45	204,42	119,09	119,56	34,07	34,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1)	600	600	10,37	6,86	60,25	119,14	119,37	10,04	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	24,26	8,89	128,53	117,44	116,18	21,42	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Валдая с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Валдая)	581	581	21,13	7,72	108,97	117,65	117,65	18,75	18,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	600	600	41,15	2,38	202,14	117,74	120,20	33,69	33,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	484	484	16,49	8,08	90,09	117,65	117,64	18,61	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	342	342	22,81	1,77	111,96	117,65	117,53	32,74	32,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	342	342	13,91	4,91	72,74	117,14	117,14	21,27	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	503	503	45,78	4,80	219,59	120,57	120,03	43,66	43,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	600	600	42,67	3,53	205,14	120,57	120,20	34,19	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	4,24	14,27	78,56	120,57	118,43	13,09	13,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Валдая (ВЛ-110кВ Боблыльская – Вал)	581	581	12,47	12,39	86,41	117,46	117,57	14,87	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – КС-6 (ВЛ-110кВ Боблыльская – КС-6)	484	484	14,86	8,28	83,48	117,64	117,57	17,25	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Перевоз (ВЛ-110кВ Боблыльская – Перевоз)	581	581	3,86	0,80	20,86	117,52	117,57	3,59	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Суrowатика	484	484	37,86	3,83	187,86	117,57	112,02	38,81	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	600	600	25,63	1,79	131,69	112,59	112,92	21,95	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	600	600	37,65	2,05	193,32	112,62	112,92	32,22	32,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	503	503	2,23	1,83	14,17	118,59	118,89	2,82	2,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	503	503	15,75	14,71	107,12	116,14	117,19	21,30	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	600	600	31,80	12,99	171,02	115,97	116,14	28,50	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	484	484	23,80	14,54	138,16	116,15	116,34	28,55	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	426	426	9,42	4,48	52,97	113,72	114,66	12,43	12,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	581	581	20,04	7,31	107,40	114,67	115,46	18,49	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	400	426	19,45	6,61	102,83	116,39	115,51	25,71	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	400	400	22,86	8,08	120,28	116,79	116,39	30,07	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	360	360	2,12	10,77	58,65	115,51	114,71	16,29	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	630	630	8,72	8,60	48,76	119,05	119,29	7,74	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	23,59	12,20	128,52	119,30	119,39	20,40	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	581	581	35,23	13,72	183,39	119,40	118,60	31,56	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	0,00	0,10	4,69	119,04	119,03	0,47	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	630	756	25,99	26,88	181,37	119,40	119,25	28,79	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	780	780	13,78	20,98	123,15	119,25	118,40	15,79	15,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Идтн, %	I/Идтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист											
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	2,52	14,10	71,30	115,98	116,02	11,88	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	630	756	20,43	25,16	157,34	119,39	119,26	24,97	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	13,95	21,41	125,32	119,26	118,39	16,07	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	2,11	14,85	74,68	115,98	116,02	12,45	12,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,45	4,67	118,56	118,55	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	503	503	4,24	1,29	24,60	115,39	114,84	4,89	4,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	458	458	1,08	0,49	7,03	114,84	114,78	1,53	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	484	484	8,38	14,30	83,04	117,78	117,38	17,16	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилыцы (ВЛ 180)	484	484	0,00	0,00	1,89	112,23	112,22	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	600	600	26,21	7,61	133,40	118,60	117,98	22,23	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	426	426	22,16	6,30	113,01	117,98	117,71	26,53	26,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	600	600	1,06	14,38	69,90	119,09	119,25	11,65	11,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	600	600	7,76	18,46	97,01	119,14	119,26	16,17	16,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	787	787	30,60	28,31	202,54	118,83	119,25	25,74	25,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	503	503	25,92	20,57	160,86	118,77	118,83	31,98	32,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	20,31	12,03	115,01	118,50	118,60	26,14	26,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	0,07	13,89	67,38	119,01	119,25	11,23	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	17,80	7,57	93,85	119,25	119,14	15,64	15,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	19,42	1,46	94,57	119,11	119,25	15,76	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	720	1,78	6,52	33,60	119,04	118,95	5,60	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	1,99	6,59	34,22	119,04	118,95	5,70	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	6,86	5,09	41,63	119,09	119,04	9,46	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	600	600	18,26	13,72	114,01	115,68	116,14	19,00	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	600	600	24,11	15,71	142,70	111,32	111,31	23,78	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	503	503	1,55	1,69	18,25	117,63	117,35	3,63	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	600	600	4,19	1,83	22,65	117,63	117,59	3,78	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Салфир (ВЛ Кулебаки – Салфир)	600	600	31,00	22,04	192,21	117,63	115,83	32,03	32,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	484	484	6,37	16,83	83,62	119,01	118,43	17,28	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	426	426	1,87	8,68	51,41	113,86	112,40	12,07	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	787	787	13,30	27,63	151,37	116,97	117,13	19,23	19,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	787	787	5,22	34,65	169,83	117,95	118,49	21,58	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	780	780	4,31	36,36	178,42	118,49	119,09	22,87	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	503	503	15,92	43,10	223,73	118,56	119,01	44,48	44,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	658	658	10,77	39,59	200,50	118,15	118,56	30,47	30,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок	600	600	7,37	30,04	152,66	117,74	117,78	25,44	25,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
отп. ЗКПД – Луч											
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	426	426	6,75	3,42	38,56	113,34	113,72	9,05	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	426	426	16,65	2,70	86,30	112,88	114,17	20,26	20,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	503	503	17,75	2,92	92,66	112,87	111,92	18,42	18,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могилыцы – Толоконцево (ВЛ 170)	484	484	0,66	0,03	3,85	112,22	112,23	0,80	0,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	600	600	9,16	5,34	52,22	118,50	118,32	8,70	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,21	118,32	118,32	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	484	484	7,05	3,55	44,60	112,40	112,36	9,21	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	581	581	19,45	4,42	100,12	112,36	112,23	17,23	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	484	484	5,02	1,35	27,13	112,36	112,23	5,61	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	600	600	3,08	2,71	19,87	119,32	119,29	3,31	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	780	780	4,99	1,61	25,42	119,29	119,30	3,26	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	581	581	7,69	0,05	37,45	119,30	119,47	6,45	6,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	600	600	10,36	0,73	50,20	119,47	119,47	8,37	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахоника (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахоника)	426	426	5,48	7,87	50,16	117,49	117,15	11,78	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	426	426	4,70	1,49	26,26	117,35	117,49	6,16	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	630	630	9,98	19,46	110,46	112,00	111,38	17,53	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	544	544	9,24	13,72	82,59	117,38	117,14	15,18	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	484	484	18,53	12,43	108,53	117,03	117,15	22,42	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	435	435	4,92	14,76	75,21	118,49	119,04	17,29	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	484	484	17,63	10,48	101,74	116,38	117,14	21,02	21,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	484	484	4,43	12,67	62,34	117,35	118,55	12,88	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	7,20	2,84	40,32	119,57	119,40	6,72	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	671	671	8,55	3,72	46,78	119,40	119,29	6,97	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	0,94	5,97	34,87	119,57	118,88	5,81	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	581	581	6,79	4,19	41,99	118,88	118,60	7,23	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	600	600	19,20	20,01	134,72	119,55	119,01	22,45	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	600	600	19,20	20,01	134,72	119,55	119,01	22,45	22,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	23,72	27,35	179,15	119,55	118,26	29,86	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	6,46	12,41	69,34	119,55	119,18	11,56	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	780	780	8,99	11,76	73,30	119,18	118,85	9,40	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	787	787	21,31	4,90	106,72	118,80	118,84	13,56	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	25,11	2,20	122,64	118,84	119,02	24,53	24,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	503	503	24,46	7,05	129,70	110,77	110,93	25,79	25,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/дтн, %	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	548	600	36,73	20,52	213,47	111,05	111,02	38,95	35,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	630	756	24,13	10,34	137,99	111,05	110,94	21,90	18,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	630	756	39,66	18,27	227,34	111,05	110,94	36,09	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	548	630	41,19	21,75	242,39	110,94	110,96	44,23	38,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	658	658	36,75	27,65	229,99	112,00	111,35	34,95	35,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	471	565	5,82	0,94	31,53	110,93	111,01	6,69	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	600	600	23,82	6,22	119,89	119,04	118,61	19,98	20,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	630	630	23,51	5,89	118,04	119,04	118,62	18,74	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	342	342	7,74	8,56	56,92	117,05	117,15	16,64	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	37,75	10,01	185,86	117,63	116,42	30,98	31,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	38,38	8,74	188,82	117,64	116,37	31,47	31,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	484	484	22,38	2,58	112,14	115,98	115,26	23,17	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	581	581	1,32	2,86	19,73	117,87	117,52	3,40	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	3,86	0,83	19,30	118,24	117,89	9,65	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	503	503	16,64	2,96	87,79	111,92	111,16	17,45	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	630	630	6,07	2,58	34,54	120,56	119,93	5,48	5,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	581	581	33,31	12,65	172,64	120,56	117,64	29,71	29,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	600	600	33,54	15,64	179,67	120,56	117,64	29,94	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	600	600	22,72	4,26	111,89	120,56	119,32	18,65	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	600	600	25,35	8,67	129,58	120,56	119,48	21,60	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	581	581	10,44	5,86	64,89	120,57	117,49	11,17	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	581	581	10,35	5,86	64,57	120,56	117,49	11,11	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	600	600	35,44	18,87	200,89	115,39	115,82	33,48	33,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	600	600	51,21	13,81	261,71	115,74	115,54	43,62	43,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	400	400	6,28	13,08	77,47	117,09	115,75	19,37	19,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	600	600	3,35	14,92	78,33	118,43	117,09	13,06	13,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	500	500	13,53	4,49	73,68	111,71	111,74	14,74	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	503	503	27,53	8,40	141,91	117,71	116,80	28,21	28,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	600	600	32,22	12,88	172,79	115,95	115,97	28,80	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	600	600	31,40	9,61	163,50	115,95	115,61	27,25	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	484	484	7,75	11,36	73,57	115,95	113,86	15,20	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	24,86	8,76	129,69	118,82	117,44	21,62	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	581	581	4,38	5,27	33,56	117,88	118,82	5,78	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	426	426	24,17	5,04	121,54	118,82	115,89	28,53	28,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	12,25	2,43	60,57	119,38	119,29	10,09	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	600	600	24,33	16,48	143,10	118,54	119,36	23,85	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	503	503	19,18	12,86	112,32	119,38	119,01	22,33	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	503	503	20,96	13,09	119,63	119,38	119,28	23,78	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	503	503	21,37	13,56	122,71	119,36	119,17	24,40	24,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	20,53	7,02	108,80	116,17	115,46	18,13	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватика – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватика – Д. Константиново)	503	503	35,94	2,52	187,81	110,77	112,02	37,34	37,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	600	600	27,17	11,81	147,96	115,62	115,67	24,66	24,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	484	484	19,13	4,67	98,65	115,26	114,70	20,38	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	400	400	9,42	17,85	100,15	116,34	118,59	25,04	25,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская –Верецагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верецагино)	300	300	0,00	0,00	3,42	112,15	112,12	1,14	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	503	503	14,19	14,08	98,48	117,19	118,15	19,58	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	503	503	2,03	18,26	89,79	118,15	118,59	17,85	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	600	600	3,33	1,05	17,00	118,55	118,60	2,83	2,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	600	600	12,00	4,88	63,53	118,55	117,88	10,59	10,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	600	600	13,16	4,63	69,33	118,55	117,94	11,55	11,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	600	600	26,19	7,89	141,10	112,00	111,88	23,52	23,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	600	600	14,78	3,32	78,28	112,00	111,83	13,05	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	484	484	7,30	6,05	52,01	114,83	113,34	10,75	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	23,78	8,67	130,68	112,00	111,83	21,78	21,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	18,77	6,10	102,09	112,00	111,75	20,42	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	484	484	9,27	1,56	46,81	120,57	119,47	9,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	484	484	8,11	2,20	41,79	119,47	118,92	8,63	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	484	484	7,97	2,84	42,74	118,92	118,24	8,83	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	3,74	1,57	19,80	118,24	118,47	6,60	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	4,54	1,55	23,36	118,47	118,78	11,68	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	15,54	8,39	85,86	118,78	120,57	42,93	42,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	484	484	4,83	1,58	24,72	120,57	120,52	5,11	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	484	484	8,75	0,83	48,46	113,89	114,83	10,01	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	1,55	1,52	11,09	113,23	113,62	3,70	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская – Шалдеж (ВЛ 160)	342	342	12,30	16,22	103,46	115,95	114,28	30,25	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	342	342	5,40	1,64	28,15	113,74	114,28	8,23	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	300	300	0,54	0,37	4,45	113,19	113,23	1,48	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	300	300	0,11	0,30	1,60	115,61	115,61	0,53	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	484	484	1,57	1,27	10,22	116,10	116,34	2,11	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	426	426	0,92	0,23	5,62	118,29	118,21	1,32	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	400	400	2,51	0,65	14,02	118,59	118,47	3,50	3,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	400	400	3,69	2,87	24,30	118,59	118,35	6,07	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	342	342	3,42	0,45	17,23	118,15	117,99	5,04	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	342	342	0,00	0,76	3,71	117,78	117,81	1,08	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	426	426	1,00	0,80	6,43	115,25	115,35	1,51	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	426	426	1,23	0,08	6,95	115,35	115,37	1,63	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	342	342	4,60	1,78	23,83	115,86	116,34	6,97	7,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамаская	578,5	578,5	74,35	12,58	85,40	509,80	508,37	14,76	14,76	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамаская	578,5	578,5	73,29	11,85	84,09	509,71	508,38	14,54	14,54	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамаская	288,7	288,7	61,59	15,85	72,03	509,80	506,66	24,95	24,95	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамаская	288,7	288,7	61,61	15,51	71,96	509,71	506,65	24,93	24,93	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	110,09	65,65	144,27	512,97	508,08	24,94	24,94	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	110,06	65,52	144,17	512,97	508,09	24,92	24,92	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	67,69	88,50	125,40	512,97	531,73	43,44	43,44	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	115,21	114,90	183,68	511,44	502,81	31,75	31,75	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	116,31	114,21	184,01	511,44	502,87	31,81	31,81	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	164,09	16,62	187,64	507,47	505,78	32,44	32,44	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	163,98	16,36	187,49	507,47	505,82	32,41	32,41	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	59,04	10,14	67,63	511,42	509,49	23,43	23,43	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	107,99	44,26	131,77	511,36	502,45	45,64	45,64	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	106,58	44,22	130,28	511,39	502,48	45,12	45,12	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	106,69	44,05	130,32	511,36	502,49	45,14	45,14	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	58,51	10,25	67,05	511,45	509,49	23,22	23,22	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	11,80	12,74	43,74	229,23	223,58	27,67	27,67	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	12,07	12,73	44,18	229,23	223,59	27,94	27,94	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	54,87	20,41	148,42	227,75	223,71	47,30	47,30	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	54,85	20,46	148,40	227,75	223,70	47,29	47,29	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	24,27	25,66	88,65	230,01	226,74	17,66	17,66	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	24,10	25,47	88,02	230,00	226,75	17,53	17,53	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	30,48	75,27	206,42	227,14	211,19	65,78	65,78	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	19,45	4,63	50,80	227,20	225,27	32,13	32,13	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	57,12	45,37	184,93	227,73	221,86	36,84	36,84	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	56,74	45,42	184,26	227,74	221,86	36,70	36,70	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	56,61	45,28	183,79	227,74	221,88	36,61	36,61	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	25,20	15,74	74,73	229,56	226,37	23,81	23,81	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	40,36	25,20	119,66	229,56	226,36	23,84	23,84	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	47,78	8,51	122,37	229,00	227,45	39,00	39,00	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	47,75	8,56	122,31	229,00	227,44	38,98	38,98	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,09	22,50	128,45	230,53	225,99	40,93	40,93	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,04	22,54	128,38	230,54	225,99	40,91	40,91	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	35,62	22,07	105,21	229,95	225,46	33,53	33,53	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	35,58	22,05	105,11	229,95	225,47	33,50	33,50	Нормальная схема	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	88,24	35,80	241,15	227,97	221,07	76,85	76,85	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	38,05	79,13	223,03	227,29	210,57	71,07	71,07	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	77,49	42,28	220,36	231,29	222,89	70,22	70,22	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	

Таблица 8.8

Летний максимум 2021 г. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	1666	2000	139,38	5,64	184,57	508,51	507,07	11,08	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	76,93	84,92	130,07	508,60	510,10	6,50	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	76,46	85,11	129,88	508,60	510,11	6,49	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	1666	2000	468,71	95,98	544,91	506,92	514,17	32,71	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	415,73	112,63	497,53	499,82	509,12	24,88	24,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	316,67	130,07	393,91	501,76	509,12	19,70	19,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	83,56	102,74	152,97	499,82	501,76	7,65	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	15,58	130,59	151,33	501,76	504,23	7,57	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобильская	949	1000	40,46	50,86	177,33	236,90	229,91	18,69	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	694	853	0,00	4,08	9,95	236,90	236,99	1,43	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	694	853	0,00	4,08	9,95	236,83	236,92	1,43	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	694	853	0,00	11,08	27,01	236,90	237,60	3,89	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузевка	960	1000	46,21	14,81	140,39	236,83	229,13	14,62	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	960	1000	101,03	3,33	246,36	236,90	235,44	25,66	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	825	825	85,24	15,40	212,41	235,44	234,12	25,75	25,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	605	726	15,12	15,86	62,43	235,44	234,29	10,32	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	801	985	47,95	17,82	143,77	236,83	229,62	17,95	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобильская – Кудьма	949	1000	6,30	21,71	93,01	229,87	224,07	9,80	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	18,53	6,69	50,85	223,67	223,55	8,48	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	801	985	20,47	30,81	112,13	227,17	223,67	14,00	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зелцеино	960	1184	24,25	20,30	81,47	224,07	224,56	8,49	6,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	960	1000	35,47	21,74	112,05	225,23	223,68	11,67	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	960	1000	35,01	22,52	112,28	225,25	223,66	11,70	11,2	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	750	750	90,83	3,53	233,00	225,25	223,67	31,07	31,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	960	1000	40,36	30,75	130,92	223,73	225,23	13,64	13,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	686	842	30,98	23,60	100,38	224,01	225,23	14,63	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	686	842	30,68	21,59	100,30	225,25	224,01	14,62	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	960	1184	31,44	3,81	82,89	223,67	223,68	8,63	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	622	765	38,09	8,68	102,14	223,67	223,67	16,42	13,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	960	1000	2,32	9,55	25,37	223,68	224,07	2,64	2,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	960	1184	89,62	25,21	241,06	227,00	223,67	25,11	20,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	750	750	22,21	50,97	156,26	226,98	223,68	20,83	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	960	1184	105,01	40,01	289,65	226,98	223,68	30,17	24,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	960	1000	108,44	42,17	299,68	227,00	223,67	31,22	30,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	710	710	2,62	1,30	51,13	230,36	227,61	7,20	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	750	750	59,57	1,66	154,89	230,36	227,17	20,65	20,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеленино	960	1018	133,97	35,04	355,85	224,93	224,59	37,07	35,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	960	1018	133,97	35,81	355,95	224,93	226,98	37,08	35,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	960	1000	4,35	0,05	11,91	223,72	223,66	1,24	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	801	985	51,73	2,57	128,12	234,78	234,18	16,00	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	801	985	26,57	1,00	65,69	234,77	234,52	8,20	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	686	842	52,28	2,29	129,50	234,78	233,99	18,88	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	801	985	71,79	23,29	200,53	234,78	226,41	25,03	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	801	985	32,32	6,51	81,66	233,75	234,78	10,19	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	801	985	31,46	4,57	80,83	233,76	234,77	10,09	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	960	1000	31,13	4,73	79,85	233,75	234,78	8,32	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	960	1000	32,67	6,29	82,63	233,76	234,77	8,61	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	13,05	21,04	62,31	229,38	233,09	10,38	10,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	10,93	25,91	71,47	227,17	229,38	11,91	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	801	985	32,04	33,98	117,43	229,62	233,75	14,66	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	694	853	0,00	7,02	17,33	233,75	234,03	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	694	853	0,00	7,02	17,33	233,76	234,04	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	54,22	23,76	302,97	112,81	113,80	43,91	36,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	23,65	19,88	157,73	113,09	113,81	19,12	19,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	610	610	3,52	0,07	17,92	113,48	113,46	2,94	2,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	680	680	1,14	0,68	6,74	113,46	113,46	0,99	1,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	605	605	22,78	12,31	131,73	113,46	113,81	21,77	21,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,55	0,18	3,03	113,80	113,80	0,37	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	23,15	12,90	134,91	113,74	113,48	22,30	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	3,69	3,19	25,23	113,77	113,74	5,20	5,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	3,86	3,67	27,10	113,45	113,48	4,52	4,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	18,37	12,82	114,37	115,55	114,09	19,06	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	8,34	8,11	52,71	115,87	116,36	11,71	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавилль с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавилль)	510	510	29,02	3,99	145,91	115,93	117,96	28,61	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	375	375	5,30	7,50	45,78	115,86	115,96	12,21	12,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	265	265	17,07	3,78	87,21	115,86	115,74	32,91	32,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	265	265	9,21	0,53	46,17	115,37	115,37	17,42	17,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ)	390	390	32,40	1,12	158,19	118,25	117,82	40,56	40,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Лесогорская-2)											
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавилль (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	29,92	3,85	147,43	118,25	117,96	28,91	28,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	37,84	8,50	190,96	118,25	115,63	31,83	31,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Валдая (ВЛ-110кВ Бобильская – Вал)	450	450	2,27	13,13	66,11	116,37	116,62	14,69	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	375	375	3,47	7,94	43,15	115,96	116,62	11,51	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	450	450	11,60	0,80	58,26	116,21	116,62	12,95	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суроватиха	375	375	7,09	10,70	72,60	116,62	113,13	19,36	19,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	31,39	11,23	169,31	113,68	114,34	33,20	33,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	46,23	16,53	249,23	113,72	114,34	48,87	48,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	2,64	1,79	15,73	117,87	118,19	4,03	4,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	390	390	15,07	11,03	93,90	114,85	115,22	24,08	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	510	510	26,03	8,78	137,74	115,15	114,85	27,01	27,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	23,95	8,63	127,33	114,85	114,74	33,95	34,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	330	330	2,95	5,90	33,98	112,11	112,43	10,30	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	450	450	14,62	10,73	93,11	112,43	113,25	20,69	20,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	330	330	30,70	2,88	157,79	113,02	112,03	47,82	47,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	390	390	33,50	3,98	171,87	113,43	113,02	44,07	44,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	330	330	12,55	5,96	73,25	112,03	110,74	22,20	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	38,58	22,09	220,61	116,38	116,27	43,26	43,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	45,72	2,11	228,82	115,49	115,39	36,32	36,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	450	450	5,22	0,88	26,75	115,39	115,29	5,94	5,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,09	116,38	118,55	77,81	77,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	48,98	15,32	257,00	115,39	115,26	42,48	42,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	40,12	13,21	212,16	115,26	114,38	35,07	35,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	26,06	3,68	135,72	111,97	112,01	22,62	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	605	605	48,32	18,07	258,39	115,39	115,25	42,71	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	40,36	13,19	213,29	115,25	114,38	35,25	35,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	23,20	1,37	119,85	111,97	112,00	19,98	20,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,43	4,54	115,16	115,16	0,38	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивсево – Жемчуг	390	390	2,91	1,33	19,72	111,92	111,45	5,06	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	355	355	0,00	0,30	1,53	111,45	111,45	0,43	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	20,80	7,87	111,98	114,64	114,46	29,86	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,91	112,94	112,93	0,51	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	510	510	30,97	5,48	157,81	115,29	114,66	30,94	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	330	330	29,41	4,84	150,20	114,66	114,37	45,52	45,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	3,57	1,97	20,71	113,77	113,81	4,27	4,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	9,45	8,69	65,18	113,76	113,80	13,44	13,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	610	610	36,60	22,62	219,07	113,39	113,81	35,91	35,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	390	390	30,96	17,72	181,77	113,32	113,39	46,61	46,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	21,89	10,26	123,48	113,03	113,13	28,06	28,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,66	0,51	508,39	114,32	113,80	84,73	84,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	27,14	13,52	154,03	113,80	113,60	25,67	25,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ –Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	14,25	27,84	156,21	116,04	114,88	26,03	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	11,55	17,34	104,08	116,37	116,05	17,35	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	11,82	17,63	106,00	116,37	116,04	17,67	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	13,21	6,28	74,40	113,77	113,68	16,91	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	510	510	15,57	9,42	91,65	114,62	114,85	17,97	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	510	600	17,23	0,85	88,86	112,19	111,67	17,42	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	390	390	0,83	0,70	6,26	115,98	115,88	1,61	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	510	510	5,89	5,08	39,07	115,98	115,90	7,66	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	510	510	20,25	8,15	112,40	115,98	112,89	22,04	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	28,70	7,49	145,13	115,40	114,95	38,70	38,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	6,54	3,01	39,62	113,95	112,92	12,01	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	44,02	31,26	268,58	116,15	115,85	44,03	44,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	34,98	26,55	219,76	115,85	114,82	36,03	36,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	28,00	21,72	179,58	114,26	113,77	29,68	29,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	6,49	16,03	87,73	114,46	114,32	22,49	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	11,46	26,53	145,63	114,95	114,66	28,56	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	15,95	28,73	164,58	116,14	115,02	32,27	32,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	330	330	4,76	5,10	37,93	112,04	112,11	11,49	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	330	330	6,60	6,78	48,80	111,92	112,95	14,79	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	390	390	4,75	8,28	52,58	111,92	111,40	13,48	13,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,55	0,15	3,73	112,93	112,93	0,99	1,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	510	510	9,20	4,49	52,75	113,03	112,86	10,34	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,20	112,86	112,86	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	0,62	1,58	8,68	112,92	113,12	2,32	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	31,36	8,72	166,41	113,12	112,70	36,98	37,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	5,92	2,67	33,74	113,12	112,93	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	510	510	7,74	5,11	45,90	116,70	116,73	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	605	605	11,80	7,32	68,71	116,73	116,79	11,36	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	450	450	15,35	9,30	88,70	116,79	117,87	19,71	19,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	510	510	18,10	9,46	100,03	117,87	117,88	19,61	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухомолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухомолово – Балахониха)	330	330	3,12	4,36	29,60	116,40	115,87	8,97	9,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Мухомолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухомолово)	330	330	3,53	2,91	22,78	115,88	116,40	6,90	6,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	9,07	2,15	48,24	111,66	111,67	9,46	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	422	422	20,13	8,36	109,92	114,46	114,43	26,05	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	20,25	11,01	115,50	116,14	115,26	30,80	30,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	5,36	14,82	78,27	115,82	116,38	23,23	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	15,45	9,02	90,80	113,75	114,43	24,21	24,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	7,45	11,96	71,07	114,59	115,16	18,95	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	31,29	6,69	159,38	115,90	115,59	26,56	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	29,34	7,22	150,93	115,59	115,49	29,03	29,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	33,07	5,23	166,81	115,90	115,44	27,80	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	450	450	27,61	6,82	142,25	115,44	115,29	31,61	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	510	510	33,15	10,75	173,95	115,88	115,40	34,11	34,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	510	510	33,15	10,75	173,95	115,88	115,40	34,11	34,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	28,17	10,80	148,97	115,99	116,15	24,83	24,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	31,04	7,34	159,39	115,88	115,28	26,56	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	605	605	28,39	5,88	145,58	115,28	114,76	24,06	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	610	610	17,11	0,06	86,21	114,58	114,39	14,13	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	13,64	2,05	69,62	114,39	114,31	13,92	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	14,52	6,25	77,37	112,27	112,33	19,84	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудья)	425	510	32,56	4,67	168,18	112,33	112,30	39,57	33,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья №2	605	605	20,81	0,28	107,21	112,19	112,33	17,72	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья №3	605	605	34,43	1,55	177,39	112,19	112,33	29,32	29,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	33,88	2,93	174,79	112,33	112,29	41,13	34,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	30,11	3,16	155,50	111,81	112,29	30,49	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	16,35	1,82	84,58	112,33	111,94	23,17	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	40,64	19,04	223,43	116,38	115,34	43,81	43,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	39,97	19,18	220,77	116,38	115,35	36,49	36,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахоника (ВЛ-110кВ Орбита – Балахоника)	265	265	0,15	5,70	28,56	115,23	115,87	10,78	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	6,08	13,78	82,57	115,98	113,45	13,76	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	6,67	14,19	85,55	115,99	113,37	14,26	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	11,66	3,98	64,30	111,97	111,29	17,15	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	7,15	3,22	41,04	116,22	116,21	9,12	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	4,55	1,59	26,33	115,66	114,89	13,16	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	15,67	8,30	81,97	111,40	111,94	21,02	21,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	510	510	5,66	5,55	42,77	119,91	118,96	8,39	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	450	450	28,89	23,83	183,90	119,92	115,99	40,87	40,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	510	510	28,06	26,90	191,13	119,90	115,99	37,48	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	510	510	33,74	19,80	191,26	119,90	116,70	37,50	37,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/дтн, %	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	510	510	34,09	20,20	192,70	119,92	117,89	37,78	37,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	450	450	11,45	7,06	72,57	119,93	116,40	16,13	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	450	450	11,34	7,05	72,12	119,91	116,40	16,03	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	510	510	15,82	6,14	87,55	111,92	112,89	17,17	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	7,72	0,69	39,99	111,88	111,92	7,84	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	390	390	21,99	1,57	112,25	113,37	111,81	28,78	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	36,65	7,42	187,45	115,63	113,37	38,65	38,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	15,32	4,87	83,41	111,25	111,29	18,54	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	390	390	36,59	4,89	186,69	114,37	113,44	47,87	47,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	510	510	28,85	6,69	148,20	115,38	115,15	29,06	29,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	26,33	5,62	134,71	115,38	114,73	26,41	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	10,83	4,37	60,95	115,38	113,95	16,25	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	18,82	12,63	114,38	117,13	115,55	19,06	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	450	450	1,65	7,81	39,66	116,23	117,13	8,81	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	330	330	13,16	9,00	82,74	117,13	114,53	25,07	25,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	69,55	4,20	351,22	114,53	114,20	58,54	58,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	23,14	9,75	117,00	114,44	114,53	22,94	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	38,28	0,69	193,02	114,53	114,32	49,49	49,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	40,96	2,84	206,51	114,53	114,45	52,95	53,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	40,61	1,95	204,77	114,53	114,40	52,51	52,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спаское – Покров Майдан (ВЛ Спаское – Покров Майдан)	600	600	14,96	10,41	93,92	114,08	113,25	15,65	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суворовиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суворовиха – Д. Константиново)	390	390	6,83	12,28	72,25	112,27	113,13	18,53	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	510	510	22,39	7,91	119,51	114,73	114,61	23,43	23,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	375	375	7,38	1,58	40,17	111,29	110,74	10,71	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	375	375	7,83	15,00	85,65	114,04	115,95	22,84	22,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,58	117,15	117,12	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	390	390	12,85	9,91	81,31	115,22	115,57	20,85	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,65	17,19	86,29	115,57	115,95	22,12	22,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	498	600	15,88	0,42	79,64	115,16	115,29	15,99	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	11,94	4,10	63,85	115,16	114,53	12,82	10,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	12,17	3,77	64,96	115,16	114,62	13,04	10,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	510	510	32,39	11,18	177,40	111,61	111,45	34,79	34,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	510	510	17,85	5,09	96,25	111,61	111,38	18,87	18,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	7,86	0,01	39,95	115,03	114,33	10,65	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	29,45	10,20	161,40	111,61	111,40	26,90	26,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	22,44	7,68	123,07	111,61	111,29	24,61	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	375	375	8,71	2,53	46,84	118,25	117,03	12,49	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	375	375	7,92	3,22	43,75	117,03	116,41	11,67	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	375	375	7,78	3,55	44,36	116,41	115,66	11,83	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	3,78	2,84	23,60	115,66	115,99	7,87	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	4,24	2,57	24,71	115,99	116,37	12,35	12,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	14,65	9,06	85,47	116,37	118,25	42,73	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	390	390	4,90	2,55	27,51	118,25	118,18	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	375	375	8,94	1,40	46,19	113,30	115,03	12,32	12,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	2,09	2,67	17,36	112,77	112,79	5,79	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж (ВЛ 160)	265	265	11,64	5,69	65,99	115,38	114,36	24,90	24,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	265	265	8,83	1,38	45,25	113,55	114,36	17,07	17,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/дтн, %	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилка	265	265	0,45	0,18	5,04	112,76	112,77	1,90	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилка	265	265	0,11	0,26	1,61	114,73	114,72	0,61	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	375	375	1,91	1,64	12,79	113,63	114,04	3,41	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	330	330	1,12	0,15	6,71	115,62	115,52	2,03	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	330	330	2,92	0,56	15,87	115,95	115,82	4,81	4,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	375	375	5,49	5,17	39,16	115,95	115,54	10,44	10,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	265	265	3,27	0,83	17,20	115,57	115,40	6,49	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	265	265	0,00	0,72	3,62	115,12	115,15	1,37	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	330	330	1,13	0,84	7,23	112,59	112,71	2,19	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	330	330	1,47	0,01	7,99	112,71	112,75	2,42	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	265	265	5,31	2,71	29,39	113,40	114,04	11,09	11,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	116,82	124,40	193,79	508,43	493,64	33,50	33,50	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	118,99	51,49	147,17	508,60	514,95	25,44	25,44	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	64,37	15,31	75,14	508,43	505,40	26,03	26,03	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	64,57	16,14	75,56	508,60	505,40	26,17	26,17	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	133,03	61,41	169,25	499,82	495,15	29,26	29,26	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	133,60	60,99	169,65	499,82	495,18	29,33	29,33	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	65,54	92,97	131,39	499,82	480,04	45,51	45,51	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	207,99	107,42	269,35	501,76	493,63	46,56	46,56	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	207,77	106,71	268,75	501,76	493,69	46,46	46,46	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	165,19	36,49	192,67	506,96	502,89	33,30	33,30	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	165,72	26,23	191,05	507,02	510,50	33,03	33,03	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	39,46	7,43	45,44	510,14	508,76	15,74	15,74	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,68	70,65	157,31	510,07	495,66	54,49	54,49	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,49	70,51	157,03	510,09	495,70	54,39	54,39	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,25	70,41	156,75	510,06	495,69	54,30	54,30	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	39,63	7,50	45,65	510,16	508,76	15,81	15,81	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	158,1	16,84	18,20	62,27	229,87	221,81	39,38	39,38	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	158,1	16,89	18,26	62,45	229,91	221,82	39,50	39,50	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	59,73	30,19	172,74	223,67	217,49	55,05	55,05	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	59,71	30,24	172,76	223,67	217,48	55,05	55,05	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	26,08	54,50	155,95	223,68	216,40	31,07	31,07	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	26,21	54,33	155,72	223,66	216,40	31,02	31,02	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	32,73	50,13	154,26	224,07	213,36	49,16	49,16	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	18,49	0,59	47,78	223,55	223,47	30,22	30,22	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	76,93	36,94	220,27	223,68	218,93	43,88	43,88	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	76,89	36,78	220,03	223,67	218,94	43,83	43,83	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	76,71	36,68	219,49	223,67	218,95	43,72	43,72	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	13,92	11,89	47,24	223,72	221,25	15,05	15,05	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	22,09	18,80	74,87	223,72	221,28	14,91	14,91	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	45,22	5,11	115,66	227,17	226,32	36,86	36,86	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	45,22	5,12	115,66	227,17	226,31	36,86	36,86	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	39,68	33,02	129,80	229,62	222,78	41,36	41,36	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	39,68	33,06	129,86	229,62	222,77	41,38	41,38	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	30,79	23,83	100,36	224,01	219,00	31,98	31,98	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	30,79	23,80	100,31	224,01	219,00	31,97	31,97	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,68	116,11	118,28	77,97	78,0	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,84	0,91	525,18	114,15	113,60	87,53	87,5	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,30	116,35	118,51	77,83	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	88,01	7,66	449,80	113,39	113,07	74,97	75,0	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,75	116,27	118,43	77,88	77,9	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,63	0,33	518,92	114,19	113,64	86,49	86,5	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	333,32	178,68	434,00	503,10	489,79	75,02	75,02	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,09	116,38	118,55	77,81	77,8	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,66	0,51	508,39	114,32	113,80	84,73	84,7	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,55	116,30	118,47	77,86	77,9	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,55	0,31	507,97	114,29	113,77	84,66	84,7	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,34	104,63	223,33	510,21	489,10	77,36	77,36	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,04	104,49	222,97	510,19	489,10	77,23	77,23	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,55	116,30	118,47	77,86	77,9	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,55	0,31	507,98	114,29	113,77	84,66	84,7	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,55	104,75	223,61	510,19	489,06	77,45	77,45	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	166,93	104,36	222,79	510,15	489,09	77,17	77,17	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,55	116,30	118,47	77,86	77,9	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,55	0,31	507,98	114,29	113,77	84,66	84,7	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,42	104,70	223,45	510,21	489,08	77,40	77,40	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,09	104,44	222,99	510,19	489,11	77,24	77,24	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,29	116,35	118,51	77,83	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,81	0,60	509,42	114,26	113,74	84,90	84,9	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,11	116,38	118,54	77,81	77,8	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,69	0,50	508,54	114,31	113,80	84,76	84,8	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,12	116,38	118,54	77,81	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,70	0,49	508,60	114,31	113,79	84,77	84,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	778,00	116,40	118,56	77,80	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобыльская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,64	0,60	508,20	114,33	113,82	84,70	84,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобыльская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,99	116,40	118,56	77,80	77,8	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,42	0,55	507,08	114,33	113,82	84,51	84,5	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	95,38	55,16	284,25	223,79	212,73	90,58	90,58	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	778,03	116,39	118,56	77,80	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,73	10,54	539,57	113,72	112,97	89,93	89,9	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,45	777,03	116,56	118,72	77,70	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,57	1,55	507,19	114,50	114,01	84,53	84,5	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,10	116,38	118,54	77,81	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьев	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,57	0,47	507,92	114,31	113,80	84,65	84,7	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьев	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,77	116,44	118,60	77,78	77,8	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,55	0,79	507,63	114,37	113,86	84,60	84,6	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,72	116,28	118,44	77,87	77,9	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,31	0,72	506,47	114,35	113,84	84,41	84,4	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,34	779,55	116,13	118,30	77,96	78,0	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,04	0,81	505,08	114,36	113,86	84,18	84,2	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,06	116,39	118,55	77,81	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,89	0,61	509,56	114,32	113,81	84,93	84,9	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,14	116,37	118,54	77,81	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,70	0,47	508,66	114,31	113,79	84,78	84,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	65,57	59,84	222,16	230,71	218,42	70,80	70,80	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,36	778,99	116,23	118,39	77,90	77,9	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,58	0,66	502,82	114,35	113,84	83,80	83,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,05	785,95	115,06	117,24	78,60	78,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,16	9,33	523,47	113,16	112,45	87,24	87,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,12	784,55	115,29	117,47	78,45	78,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,87	8,09	525,62	113,36	112,67	87,60	87,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,28	780,86	115,91	118,08	78,09	78,1	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,55	2,11	515,03	113,86	113,30	85,84	85,8	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,10	116,38	118,54	77,81	77,8	ВЛ 110 кВ Арзамасская – Разино	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,66	0,51	508,40	114,31	113,80	84,73	84,7	ВЛ 110 кВ Арзамасская – Разино	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,36	778,98	116,23	118,40	77,90	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с оптайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с оптайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	90,72	0,59	459,16	114,08	113,59	76,53	76,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с оптайками (ВЛ 132) +	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,80	116,26	118,43	77,88	77,9	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	120,58	5,95	606,20	114,99	114,44	101,28	101,38	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,32	5,82	599,15	115,05	114,51	99,85	99,85	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) после применения схемно-режимных мероприятий	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,93	116,41	118,57	77,79	77,8	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	141,93	1,36	714,17	114,75	114,00	100,00	100,00	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	119,09	1,40	599,85	114,64	114,09	99,93	99,93	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) после применения схемно-режимных мероприятий	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	59,34	0,40	297,91	115,01	114,65	76,39	76,4	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	61,93	2,36	310,89	115,01	114,89	79,72	79,7	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	60,90	1,92	305,89	115,01	114,81	78,43	78,4	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,12	116,38	118,54	77,81	77,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,06	0,40	510,22	114,35	113,84	85,04	85,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,54	116,31	118,47	77,85	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,20	1,69	526,72	114,23	113,72	87,79	87,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,50	116,31	118,48	77,85	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,69	1,71	529,13	114,24	113,73	88,19	88,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,77	116,27	118,43	77,88	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	94,19	0,39	476,76	114,06	113,58	79,46	79,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	779,92	116,07	118,24	77,99	78,0	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,30	0,02	507,20	114,18	113,65	84,53	84,5	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	278,23	200,87	388,13	510,46	471,05	34,43	34,43	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	141,55	112,34	210,91	510,47	487,67	73,05	73,05	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	779,91	116,07	118,24	77,99	78,0	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,31	0,03	507,21	114,18	113,66	84,54	84,5	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	278,54	201,01	388,45	510,54	471,12	34,43	34,43	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	141,55	112,34	210,91	510,47	487,67	73,05	73,05	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	779,92	116,07	118,24	77,99	78,0	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,30	0,03	507,20	114,18	113,66	84,53	84,5	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	278,28	200,88	388,16	510,49	471,09	34,43	34,43	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	141,55	112,34	210,91	510,47	487,67	73,05	73,05	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,69	116,28	118,45	77,87	77,9	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,33	0,34	512,37	114,18	113,66	85,39	85,4	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,62	116,29	118,46	77,86	77,9	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,88	0,38	509,89	114,23	113,71	84,98	85,0	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
АТ-1 ПС 220 кВ Бобыльская	158,1	158,1	36,02	26,48	113,30	227,81	216,25	71,66	71,66	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/длтн, %	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	36,01	26,53	113,33	227,84	216,27	71,68	71,68	АТ-3 ПС 500 кВ Арамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,50	116,31	118,48	77,85	77,99	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновска	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновска
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,01	0,50	510,52	114,23	113,72	85,09	85,1	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновска	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновска
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,25	116,35	118,52	77,83	77,8	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,39	0,26	502,08	114,30	113,78	83,68	83,7	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	51,58	25,07	324,17	102,90	94,51	98,23	98,2	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	42,28	16,39	279,18	94,50	86,28	74,45	74,4	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	58,55	31,37	346,79	111,41	102,90	92,48	92,5	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	61,86	32,40	397,10	102,15	91,86	85,84	86,9	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	62,44	43,22	201,57	217,51	198,79	77,39	77,43	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	20,79	10,24	121,75	112,51	109,34	32,47	32,47	АТ-3 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	28,88	11,44	80,20	223,60	218,65	50,73	50,73	АТ-3 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,82	116,43	118,59	77,78	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,60	0,79	507,85	114,37	113,86	84,64	84,6	АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,65	116,46	118,62	77,77	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	113,08	34,82	606,61	112,67	111,42	83,38	83,42	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	111,79	34,32	599,77	112,72	111,49	99,96	99,96	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,20	782,56	115,63	117,80	78,26	78,3	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,69	5,74	522,47	113,66	113,02	87,08	87,1	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	104,56	84,03	353,35	219,17	201,74	83,66	83,68	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	103,97	53,53	297,10	219,06	199,70	94,68	94,68	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ после применения схемно-режимных мероприятий	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,44	777,28	116,52	118,68	77,73	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,39	1,22	506,46	114,46	113,96	84,41	84,4	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	61,69	17,17	331,19	111,65	111,54	77,93	64,9	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	66,80	58,68	228,78	224,39	212,14	72,91	72,91	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	167,74	87,02	485,76	224,60	213,92	96,76	96,76	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,50	87,50	798,21	113,05	115,26	79,82	79,8	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,34	23,34	578,35	111,65	110,63	96,39	96,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	58,71	16,68	319,21	110,40	110,30	75,11	62,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,51	87,64	795,16	113,54	115,75	79,52	79,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	98,18	21,00	518,10	111,92	111,01	86,35	86,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,51	87,67	794,44	113,66	115,86	79,44	79,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,42	22,08	540,10	112,04	111,08	90,02	90,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,35	779,33	116,17	118,34	77,93	77,9	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арамасская – Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,81	0,32	509,95	114,14	113,60	84,99	85,0	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арамасская – Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,29	780,73	115,94	118,11	78,07	78,1	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арамасская – Вейшкайма
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,90	1,98	505,94	114,02	113,47	84,32	84,3	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арамасская – Вейшкайма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,34	779,62	116,12	118,29	77,96	78,0	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арамасская – Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,47	0,55	508,31	114,12	113,59	84,72	84,7	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арамасская – Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,34	779,50	116,14	118,31	77,95	77,9	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,37	116,33	118,50	77,84	77,8	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская – Останкино
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,40	0,52	507,33	114,25	113,74	84,56	84,6	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская – Останкино
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,51	116,31	118,48	77,85	77,9	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,81	0,36	509,54	114,23	113,71	84,92	84,9	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,04	786,33	115,00	117,18	78,63	78,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,15	9,85	518,68	113,15	112,43	86,45	86,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники
ВЛ 110 кВ Бобьльская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобьльская – Перевоз)	450	450	56,37	34,25	357,37	106,56	112,86	79,41	79,4	ВЛ 220 кВ Арамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,89	116,25	118,41	77,89	77,9	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,00	0,07	510,81	114,16	113,64	85,13	85,1	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	46,64	25,72	277,81	111,42	107,84	76,11	63,4	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	50,49	28,77	332,55	100,90	106,54	73,90	73,9	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	43,63	21,66	278,02	101,16	107,83	71,29	71,3	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,18	116,37	118,53	77,82	77,8	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,68	0,43	508,54	114,30	113,78	84,76	84,8	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	81,09	7,97	417,72	112,36	112,27	98,29	81,9	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,46	776,86	116,59	118,75	77,69	77,7	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,57	1,72	507,04	114,53	114,04	84,51	84,5	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,30	780,52	115,97	118,14	78,05	78,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	92,44	1,70	468,84	113,86	113,35	78,14	78,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	54,87	17,64	282,50	115,53	114,89	75,33	75,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	77,35	39,77	427,97	117,36	117,14	83,92	83,9	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,65	772,40	117,36	119,51	77,24	77,2	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	97,71	1,91	492,57	114,55	114,07	82,09	82,1	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,38	116,50	118,67	77,74	77,7	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	96,63	2,13	487,02	114,58	114,12	81,17	81,2	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	780,03	116,05	118,22	78,00	78,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	96,85	0,39	491,03	113,88	113,36	81,84	81,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,34	779,56	116,13	118,30	77,96	78,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	107,08	0,86	541,86	114,10	113,56	90,31	90,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,63	116,29	118,46	77,86	77,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,40	1,88	532,68	114,25	113,74	88,78	88,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,51	116,31	118,47	77,85	77,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,91	1,61	535,04	114,30	113,78	89,17	89,2	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,30	780,43	115,99	118,16	78,04	78,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Идтн,%	I/Идтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	107,21	25,38	548,00	116,09	115,70	89,84	89,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	98,01	20,13	499,60	115,70	114,36	81,90	81,9	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	90,17	12,29	462,44	113,65	113,02	76,44	76,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	94,09	19,17	476,55	116,36	116,44	92,09	92,09	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	76,19	17,91	389,03	116,13	116,17	99,75	99,75	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп. после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	92,36	31,41	474,83	116,36	116,32	93,10	93,1	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	79,19	35,26	425,49	116,34	116,36	83,43	83,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	778,02	116,39	118,56	77,80	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	140,27	0,94	706,04	114,71	113,97	117,67	117,67	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	83,69	0,16	419,47	115,19	114,71	107,56	107,56	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	85,52	2,86	428,90	115,19	114,91	109,97	109,97	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	118,78	0,81	599,03	114,58	113,95	99,84	99,84	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп. после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	66,10	0,61	332,04	114,98	114,58	85,14	85,14	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп. после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	68,60	3,12	345,26	114,98	114,74	88,53	88,53	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп. после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	778,02	116,39	118,56	77,80	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	140,00	0,72	704,74	114,69	113,96	117,46	117,46	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	83,21	1,52	417,09	115,21	114,69	106,95	106,95	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	87,59	3,71	439,09	115,21	115,04	112,89	112,89	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	118,90	0,90	599,42	114,63	113,99	99,90	99,90	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп. после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	64,10	0,61	325,62	115,09	114,65	83,49	83,49	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп. после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	72,60	2,12	355,26	115,09	114,74	91,09	91,09	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп. после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,80	116,26	118,43	77,88	77,9	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	121,76	5,84	612,05	115,00	114,45	102,01	102,01	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,50	5,62	599,03	115,03	114,49	99,84	99,84	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,80	116,26	118,43	77,88	77,9	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	121,65	5,82	611,50	115,00	114,44	101,97	101,97	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Iлдтн, %	Iлдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,30	5,42	599,43	115,03	114,49	99,91	99,91	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий

Таблица 8.9

Летний минимум 2021 г. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Iлдтн, %	Iлдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	1666	2000	476,44	86,85	575,62	503,95	500,46	34,55	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	448,79	148,21	541,21	504,18	509,65	27,06	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	449,19	148,61	541,79	504,18	509,67	27,09	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	1666	2000	739,15	40,36	854,43	500,20	507,46	51,29	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	163,23	68,33	230,65	516,22	514,34	11,53	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	120,14	108,06	226,52	517,41	514,34	11,33	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	8,53	74,05	83,37	516,22	517,41	4,17	4,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	17,99	108,40	154,84	517,41	515,40	7,74	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Боблыльская	949	1000	172,74	1,63	423,89	235,30	231,62	44,67	42,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	694	853	0,00	4,03	9,88	235,30	235,38	1,42	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	694	853	0,00	4,03	9,88	235,28	235,37	1,42	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Шочинковская-2	694	853	0,00	10,93	26,82	235,30	235,99	3,87	3,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузевка	960	1000	69,01	40,41	223,27	235,28	226,85	23,26	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	960	1000	24,27	23,29	96,31	235,30	233,23	10,03	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	825	825	45,41	27,93	158,00	233,23	228,05	19,15	19,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	605	726	21,04	2,41	54,84	233,23	232,76	9,06	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	801	985	40,42	7,15	114,71	235,28	230,41	14,32	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Боблыльская – Кудьма	949	1000	157,35	25,08	397,17	231,63	231,77	41,85	39,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	13,66	2,10	37,05	231,38	230,87	6,17	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	801	985	30,21	1,29	77,57	230,93	231,38	9,68	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зелецино	960	1184	89,67	38,57	243,16	231,77	232,22	25,33	20,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	960	1000	18,98	22,55	80,58	234,73	233,33	8,39	8,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	960	1000	18,94	22,81	81,05	234,74	233,33	8,44	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	750	750	28,30	24,78	106,22	234,74	231,45	14,16	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	960	1000	16,73	35,70	97,59	233,27	234,73	10,17	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	686	842	16,84	27,06	78,79	233,58	234,73	11,49	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	686	842	16,88	24,31	78,85	234,74	233,58	11,49	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	960	1184	34,25	2,52	86,51	231,38	231,45	9,01	7,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	622	765	40,68	6,72	103,90	231,38	231,45	16,70	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	960	1000	59,82	2,60	150,08	231,45	231,77	15,63	15,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	960	1184	43,30	30,85	140,37	234,52	231,38	14,62	11,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	750	750	5,24	14,09	52,97	234,51	233,33	7,06	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	960	1184	38,07	47,95	159,43	234,51	231,45	16,61	13,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	960	1000	39,67	49,86	165,27	234,52	231,45	17,22	16,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	710	710	22,81	4,11	80,75	232,97	231,11	11,37	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	750	750	37,37	1,87	98,73	232,97	230,93	13,16	13,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зелецино	960	1018	20,18	54,18	145,09	232,59	232,26	15,11	14,3	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	960	1018	20,18	55,01	145,45	232,59	234,51	15,15	14,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	960	1000	7,62	4,03	21,33	233,26	233,33	2,22	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	801	985	52,86	2,78	131,04	234,63	234,01	16,36	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	801	985	27,05	0,96	66,89	234,65	234,40	8,35	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	686	842	53,66	2,59	133,03	234,63	233,81	19,39	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	801	985	27,79	48,01	171,81	234,63	224,59	21,45	17,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	801	985	39,78	3,33	101,34	233,84	234,63	12,65	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	801	985	38,27	1,42	99,09	233,85	234,65	12,37	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	960	1000	38,16	1,28	98,85	233,84	234,63	10,30	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	960	1000	39,89	3,42	101,54	233,85	234,65	10,58	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	2,55	5,93	33,98	231,19	230,10	5,66	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	11,66	8,95	36,74	230,93	231,19	6,12	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	801	985	58,48	20,32	155,14	230,41	233,84	19,37	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	694	853	0,00	7,02	17,34	233,84	234,12	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	694	853	0,00	7,02	17,34	233,85	234,12	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	44,00	30,61	259,47	119,26	120,32	37,60	31,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	10,65	1,90	51,93	120,22	120,33	6,29	6,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	610	610	2,15	0,19	10,51	120,11	120,10	1,72	1,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	680	680	0,72	0,17	3,56	120,10	120,10	0,52	0,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	605	605	13,81	9,74	81,24	120,10	120,33	13,43	13,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,34	0,19	2,02	120,33	120,33	0,24	0,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	14,56	7,83	79,76	120,27	120,12	13,18	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	1,72	5,78	28,96	120,19	120,27	5,97	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	2,36	2,89	15,10	120,09	120,11	2,52	2,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спаское	600	600	27,66	6,67	140,73	117,60	116,44	23,45	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	24,88	8,29	126,06	119,55	119,56	28,01	28,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавилль с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавилль)	510	510	39,45	1,73	190,76	119,63	121,46	37,40	37,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	375	375	19,71	8,78	104,20	119,56	119,53	27,79	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	265	265	20,93	1,21	101,09	119,56	119,45	38,15	38,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	265	265	16,64	3,73	82,73	119,04	119,05	31,22	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	42,36	7,84	203,58	121,72	121,33	52,20	52,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавилль (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	40,44	0,46	191,81	121,72	121,46	37,61	37,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	30,64	0,41	145,54	121,72	120,47	24,26	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская – Вад)	450	450	18,97	12,49	110,02	119,22	119,27	24,45	24,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	375	375	18,97	8,98	101,40	119,53	119,27	27,04	27,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	450	450	2,63	6,42	33,72	118,85	119,28	7,49	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суrowатиха	375	375	41,74	7,52	205,30	119,28	115,93	54,75	54,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	18,44	7,98	98,29	118,01	118,42	19,27	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	25,95	11,46	138,75	118,05	118,42	27,21	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахуня с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	1,02	1,77	10,22	117,45	117,68	2,62	2,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	390	390	7,42	0,24	37,81	118,26	117,18	9,69	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	510	510	14,47	1,36	71,71	119,77	118,26	14,06	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	11,85	2,58	59,40	118,26	118,09	15,84	15,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	330	330	5,97	1,55	32,28	114,76	114,95	9,78	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	450	450	25,24	4,84	129,07	114,95	115,76	28,68	28,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	330	330	11,04	19,20	111,41	117,27	115,94	33,76	33,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	390	390	12,63	20,12	117,41	117,87	117,27	30,10	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	330	330	4,11	3,99	31,38	115,94	115,82	9,51	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	9,42	21,45	111,88	121,08	121,00	21,94	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	8,16	3,47	42,49	120,50	120,53	6,75	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	450	450	29,43	2,09	141,46	120,52	120,11	31,44	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	109,18	46,85	566,50	121,08	122,35	56,65	56,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	1,26	22,74	109,91	120,52	120,41	18,17	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	9,27	21,04	104,30	120,41	119,74	17,24	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	12,74	14,58	94,85	117,82	117,85	15,81	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	605	605	0,95	24,70	119,21	120,53	120,42	19,70	19,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	8,82	21,08	104,16	120,42	119,73	17,22	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	12,28	15,35	96,34	117,82	117,86	16,06	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,46	4,73	119,95	119,94	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	390	390	2,05	0,99	14,94	117,92	117,58	3,83	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	355	355	0,00	0,33	1,62	117,58	117,58	0,46	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	1,52	10,88	53,55	118,43	118,83	14,28	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилыцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,98	117,59	117,58	0,53	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	510	510	20,35	11,03	112,19	120,11	119,45	22,00	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	330	330	18,75	10,83	105,14	119,45	119,14	31,86	31,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	1,89	12,87	62,50	120,19	120,33	12,89	12,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	5,19	17,33	86,86	120,22	120,32	17,91	17,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	610	610	22,31	13,16	124,54	120,10	120,33	20,42	20,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	390	390	19,01	10,97	105,55	120,06	120,10	27,06	27,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	14,48	8,53	80,95	119,87	119,94	18,40	18,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	39,50	16,35	204,67	120,81	120,33	34,11	34,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	15,96	10,97	93,22	120,33	120,19	15,54	15,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	19,87	3,63	96,34	120,98	120,66	16,06	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	13,17	2,96	64,57	121,08	120,98	10,76	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	13,43	2,93	65,71	121,08	120,98	10,95	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	4,22	2,52	23,82	120,19	120,16	5,41	5,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	510	510	9,01	0,12	44,11	118,54	118,26	8,65	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудья – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудья – Ройка)	510	600	20,35	32,87	185,11	117,19	117,17	36,30	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	390	390	5,72	3,41	37,36	118,63	118,47	9,58	9,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	510	510	8,06	4,70	45,69	118,63	118,55	8,96	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	510	510	8,68	5,66	56,28	118,63	118,05	11,04	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	5,02	10,76	53,84	117,90	118,43	14,36	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	3,31	5,21	35,91	118,89	117,84	10,88	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	20,87	11,89	116,04	119,53	119,56	19,02	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	16,14	15,13	105,81	119,84	120,00	17,35	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	14,55	15,88	103,62	120,00	120,19	17,13	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	5,61	27,85	136,06	120,53	120,81	34,89	34,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	4,97	26,15	125,95	120,28	120,53	24,70	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	6,27	22,00	110,51	120,06	120,09	21,67	21,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	330	330	4,69	2,75	28,51	114,74	114,76	8,64	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	330	330	20,01	3,14	102,69	114,68	115,65	31,12	31,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	390	390	21,50	8,41	116,24	114,69	114,51	29,81	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,66	0,18	4,20	117,58	117,58	1,12	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	510	510	4,93	2,14	26,32	119,87	119,79	5,16	5,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,22	119,79	119,79	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	1,33	0,86	14,04	117,84	117,68	3,74	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	15,81	6,26	83,80	117,68	117,44	18,62	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	3,97	1,09	20,62	117,68	117,58	5,50	5,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	510	510	7,00	3,37	38,04	119,66	119,65	7,46	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	605	605	9,40	2,12	46,56	119,65	119,67	7,70	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	450	450	11,71	0,36	56,77	119,67	119,92	12,61	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	510	510	13,30	0,14	64,02	119,92	119,92	12,55	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	330	330	8,06	8,78	60,75	118,70	118,43	18,41	18,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	330	330	7,65	2,65	41,44	118,47	118,70	12,56	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	13,12	34,48	180,45	118,38	117,30	35,38	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	422	422	1,14	11,43	55,80	118,83	119,10	13,22	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	7,31	1,78	36,86	119,53	119,30	9,83	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	11,99	12,02	80,36	120,51	121,08	23,84	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	8,85	7,33	55,95	118,66	119,10	14,92	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	4,21	8,11	39,32	119,22	119,95	10,48	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	1,56	14,83	73,03	117,91	119,56	12,17	12,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	0,47	13,90	67,14	119,56	120,50	12,91	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	6,57	12,58	69,48	117,91	118,94	11,58	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	450	450	2,90	12,98	64,58	118,94	120,11	14,35	14,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	510	510	13,61	4,81	71,04	117,89	117,68	13,93	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	510	510	13,61	4,81	71,04	117,89	117,68	13,93	13,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	4,69	14,76	75,31	118,70	119,53	12,55	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	9,96	15,15	88,80	117,89	118,32	14,80	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	605	605	8,54	16,10	88,94	118,32	118,80	14,70	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	610	610	3,03	19,66	96,11	119,47	120,12	15,76	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	1,56	20,20	97,38	120,12	120,81	19,48	19,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	34,96	18,54	192,48	115,30	115,67	49,35	49,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	39,22	10,85	201,71	115,69	115,67	47,46	39,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	605	605	25,94	4,01	131,74	115,62	115,69	21,78	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	605	605	42,83	7,88	217,63	115,62	115,69	35,97	36,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	36,83	44,59	288,61	115,69	115,77	67,91	56,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	34,74	49,78	286,02	118,38	116,97	56,08	44,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	14,03	11,75	93,95	115,67	115,15	25,74	21,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	25,86	20,25	157,84	121,08	120,17	30,95	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	26,09	20,65	159,87	121,08	120,16	26,43	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахоника (ВЛ-110кВ Орбита – Балахоника)	265	265	11,64	7,87	68,24	118,88	118,43	25,75	25,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	35,63	11,22	175,77	118,63	117,95	29,29	29,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	35,99	11,11	177,12	118,63	117,87	29,52	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	25,16	0,18	123,31	117,82	116,87	32,88	32,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	4,93	4,51	32,50	118,70	118,85	7,22	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	3,27	1,81	21,32	119,57	118,92	10,66	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	20,77	13,01	113,09	114,51	115,15	29,00	29,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	510	510	6,05	4,12	38,87	120,77	119,97	7,62	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	450	450	36,32	3,99	175,29	120,77	118,63	38,95	39,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	510	510	37,30	6,85	182,36	120,76	118,63	35,76	35,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	510	510	23,31	2,86	113,06	120,76	119,66	22,17	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	510	510	21,99	5,98	110,01	120,77	119,93	21,57	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	450	450	7,18	3,41	45,39	120,77	118,70	10,09	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	450	450	7,09	3,42	45,09	120,77	118,70	10,02	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	510	510	10,60	5,96	59,56	117,93	118,04	11,68	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	17,05	3,12	84,33	118,11	118,01	16,54	16,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	390	390	21,69	5,00	107,86	119,13	118,11	27,66	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	29,87	0,33	143,22	120,47	119,13	29,53	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	8,22	4,67	46,19	118,18	118,20	10,26	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	390	390	14,80	20,63	125,14	119,13	117,88	32,09	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	510	510	19,70	1,29	95,04	120,21	119,77	18,64	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	15,99	2,34	78,92	120,21	119,02	15,47	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	6,66	6,30	48,62	120,21	118,89	12,97	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	28,06	6,89	141,50	118,90	117,60	23,58	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	450	450	7,21	1,41	37,79	118,70	118,89	8,40	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	330	330	24,50	1,00	119,07	118,89	116,82	36,08	36,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	28,69	20,23	167,52	121,38	120,98	27,92	27,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	9,81	19,55	104,65	120,66	121,39	20,52	20,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	17,65	24,31	143,82	121,38	120,81	36,88	36,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	19,39	24,65	149,36	121,38	121,23	38,30	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	18,84	25,48	151,17	121,39	121,09	38,76	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	25,81	4,86	130,77	116,44	115,76	21,80	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суrowатиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суrowатиха – Д. Константиново)	390	390	39,47	10,17	204,76	115,27	115,93	52,50	52,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	510	510	12,36	0,52	60,35	119,02	118,54	11,83	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	375	375	23,66	1,33	117,08	116,87	115,82	31,22	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	375	375	3,09	0,15	17,49	116,72	116,24	4,67	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская –Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,56	116,43	116,40	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	390	390	5,16	1,29	29,47	117,18	116,28	7,56	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,03	1,19	8,71	116,28	116,24	2,23	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	498	600	26,59	1,29	128,23	119,95	120,11	25,75	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	3,08	7,41	39,90	119,95	119,30	8,01	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	3,46	6,92	39,28	119,95	119,40	7,89	6,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	510	510	17,81	7,06	93,57	118,38	118,29	18,35	18,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	510	510	9,89	3,16	50,95	118,38	118,25	9,99	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	5,11	6,05	43,46	120,10	118,83	11,59	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	15,72	7,27	84,70	118,38	118,26	14,12	14,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	12,10	4,76	63,84	118,38	118,20	12,77	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	375	375	5,94	2,61	34,54	121,72	120,74	9,21	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Мадаево	375	375	5,48	3,50	33,35	120,74	120,22	8,89	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Мадаево	375	375	5,35	4,02	34,97	120,22	119,57	9,33	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	2,36	2,76	17,53	119,57	119,83	5,84	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	2,70	2,58	18,00	119,83	120,13	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	9,89	9,26	65,13	120,13	121,72	32,56	32,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	390	390	2,57	1,40	14,52	121,72	121,72	3,72	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	375	375	7,53	1,03	38,17	118,89	120,10	10,18	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	2,63	3,00	19,45	118,45	118,43	6,48	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж (ВЛ 160)	265	265	7,98	6,33	50,64	120,21	119,40	19,11	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	265	265	6,17	0,53	30,20	118,94	119,40	11,40	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	265	265	0,23	0,42	3,76	118,44	118,45	1,42	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	265	265	0,11	0,30	1,57	119,02	119,01	0,59	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	375	375	0,91	1,22	8,21	116,61	116,72	2,19	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	330	330	0,56	0,21	4,44	116,06	116,00	1,34	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	330	330	1,35	0,44	8,88	116,24	116,18	2,69	2,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	375	375	2,31	3,08	21,06	116,24	116,02	5,62	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	265	265	1,69	0,31	8,52	116,28	116,22	3,21	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	265	265	0,00	0,74	3,65	116,12	116,15	1,38	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	330	330	0,67	0,78	5,13	116,09	116,16	1,55	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	330	330	0,79	0,13	5,26	116,16	116,16	1,59	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	265	265	2,48	1,50	13,45	116,45	116,72	5,08	5,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	60,58	27,91	76,41	504,00	500,68	13,21	13,21	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	59,34	28,83	75,56	504,08	500,65	13,06	13,06	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	66,03	5,48	75,90	504,00	503,05	26,29	26,29	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	66,19	5,85	76,10	504,08	503,05	26,36	26,36	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	59,51	79,20	110,80	516,22	510,35	19,15	19,15	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	59,63	79,07	110,77	516,22	510,36	19,15	19,15	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	35,55	15,89	43,56	516,22	519,71	15,09	15,09	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	73,21	101,67	139,80	517,41	509,87	24,17	24,17	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	73,44	101,27	139,59	517,41	509,90	24,13	24,13	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	131,74	9,87	152,45	500,32	499,33	26,35	26,35	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	131,38	9,48	152,00	500,32	499,38	26,28	26,28	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	48,19	7,49	55,23	509,82	508,42	19,13	19,13	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	104,80	32,04	124,14	509,69	503,31	43,00	43,00	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	103,08	32,28	122,34	509,77	503,33	42,38	42,38	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	103,40	32,08	122,62	509,73	503,33	42,47	42,47	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	47,45	7,73	54,43	509,87	508,42	18,86	18,86	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	6,14	11,05	31,52	231,63	226,79	19,93	19,93	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	6,50	10,99	31,83	231,62	226,80	20,14	20,14	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	37,05	17,94	102,71	231,38	227,80	32,73	32,73	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	37,04	17,97	102,71	231,38	227,79	32,73	32,73	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,31	35,79	108,46	233,33	228,80	21,61	21,61	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,38	35,80	108,58	233,33	228,79	21,63	21,63	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	4,15	14,01	36,40	231,77	228,96	11,60	11,60	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	13,64	5,77	37,05	230,87	228,41	23,43	23,43	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,32	49,38	144,56	231,45	225,09	28,80	28,80	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,06	49,36	144,17	231,45	225,09	28,72	28,72	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,01	49,21	143,78	231,45	225,11	28,64	28,64	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	3,60	15,29	38,89	233,26	230,20	12,39	12,39	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	5,52	24,44	62,01	233,25	230,19	12,35	12,35	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	27,86	11,80	75,64	230,93	228,59	24,11	24,11	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	27,85	11,80	75,63	230,93	228,59	24,10	24,10	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	49,21	21,27	134,33	230,41	226,15	42,81	42,81	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	49,29	21,28	134,53	230,41	226,15	42,87	42,87	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	16,84	27,06	78,79	233,58	228,07	25,11	25,11	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	16,84	27,09	78,85	233,58	228,07	25,13	25,13	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	83,36	40,41	231,46	231,08	223,15	73,76	73,76	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	247,12	101,38	302,62	509,59	490,37	53,63	53,63	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,12	39,51	154,84	509,47	501,83	53,63	53,63	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	247,66	101,35	303,18	509,60	490,39	53,63	53,63	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,72	39,85	159,84	509,61	501,87	55,36	55,36	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	247,10	101,46	302,61	509,63	490,39	53,63	53,63	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,12	39,51	154,84	509,47	501,83	53,63	53,63	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	42,98	25,68	126,58	228,37	217,42	80,06	80,06	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Бобьльская – Суроватиха	375	375	66,72	6,99	328,62	117,86	111,87	87,63	87,6	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	56,48	23,78	314,42	110,82	111,09	80,62	80,6	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	32,93	50,39	312,75	111,12	111,28	73,59	61,3	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	390	390	60,86	16,00	328,50	110,80	111,87	84,23	84,2	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Бобьльская – Суроватиха	375	375	54,19	11,97	271,53	118,00	114,37	72,41	72,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	99,52	23,01	507,16	115,71	115,66	99,93	99,4	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	92,69	19,89	424,71	115,63	115,45	99,93	83,28	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	43,61	45,89	315,86	115,71	115,79	74,32	61,9	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	44,38	64,67	393,59	115,06	115,18	92,61	77,2	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114)	510	650	41,91	71,80	391,73	119,15	117,05	76,81	60,3	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Iлдтн,%	Iладтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
участок отп. Кстовская – Нагорная										(ВЛ 140)	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	40,00	42,47	276,88	121,83	121,31	70,99	71,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	41,50	42,23	280,76	121,83	121,56	71,99	72,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка

Таблица 8.10

Паводок 2021 г. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Iлдтн,%	Iладтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка	1666	2000	153,38	5,86	198,23	509,25	507,85	11,90	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Северная	2000	2000	101,76	85,02	150,31	509,34	510,74	7,52	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Южная	2000	2000	101,41	85,22	150,15	509,34	510,75	7,51	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма - Осиновка	1666	2000	464,68	91,80	538,65	507,69	514,40	32,33	26,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	2000	2000	330,31	115,99	402,79	501,81	509,53	20,14	20,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	2000	2000	259,30	132,27	333,60	503,78	509,53	16,68	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	2000	2000	112,93	106,65	178,71	501,81	503,78	8,94	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС - Нижегородская	2000	2000	14,70	123,38	142,40	503,78	504,61	7,12	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Бобильская	949	1000	20,86	50,42	154,83	237,29	230,75	16,32	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №1	694	853	0,00	4,10	9,97	237,29	237,38	1,44	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №2	694	853	0,00	4,09	9,96	237,22	237,31	1,44	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Починковская-2	694	853	0,00	11,12	27,05	237,29	237,99	3,90	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Рузаевка	960	1000	48,21	15,65	145,31	237,22	229,26	15,14	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская - отпайка	960	1000	104,16	2,46	253,51	237,29	235,71	26,41	25,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово - отпайка	825	825	91,01	14,96	225,92	235,71	234,17	27,38	27,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ - отпайка	605	726	12,43	16,08	59,19	235,71	234,58	9,78	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	801	985	41,91	16,19	129,63	237,22	230,59	16,18	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобильская - Кудьма	949	1000	11,59	22,83	98,71	230,72	225,33	10,40	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	600	600	16,87	7,46	47,30	225,12	225,12	7,88	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская - Семеновская	801	985	7,28	30,38	99,59	228,91	225,12	12,43	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма - Зеленино	960	1184	25,89	19,90	83,68	225,33	225,81	8,72	7,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №1	960	1000	24,70	22,42	92,06	226,14	224,66	9,59	9,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №2	960	1000	23,92	23,36	92,47	226,16	224,63	9,63	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Нагорная	750	750	89,27	7,51	228,70	226,16	225,00	30,49	30,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Ока	960	1000	18,93	33,44	98,74	224,69	226,14	10,29	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Этилен №1	686	842	19,16	25,21	81,24	224,99	226,14	11,84	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Этилен №2	686	842	18,65	23,19	81,53	226,16	224,99	11,88	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №1	960	1184	25,59	5,57	69,03	225,12	225,02	7,19	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №2	622	765	30,95	10,41	85,61	225,12	225,00	13,76	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Кудьма	960	1000	10,76	9,53	36,87	225,02	225,33	3,84	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Борская	960	1184	78,33	22,55	210,80	228,10	225,12	21,96	17,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская - Заречная	750	750	38,64	56,11	185,92	228,07	224,66	24,79	24,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Нагорная №1	960	1184	93,12	37,64	258,32	228,07	225,02	26,91	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Нагорная №2	960	1000	95,99	39,81	267,07	228,10	225,00	27,82	26,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС - Вязники)	710	710	28,09	1,03	82,65	232,12	228,47	11,64	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	750	750	83,54	2,98	209,33	232,12	228,91	27,91	27,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Зеленино	960	1018	127,86	32,63	337,28	226,16	225,84	35,13	33,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нижегородская	960	1018	127,86	33,41	337,38	226,16	228,07	35,14	33,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока - Заречная	960	1000	12,52	1,58	32,44	224,68	224,63	3,38	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская-1 №1	801	985	47,97	1,97	118,55	235,26	234,71	14,80	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская-1 №2	801	985	24,64	1,15	60,81	235,24	235,01	7,59	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская-2	686	842	48,49	1,49	119,79	235,26	234,54	17,46	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Саранская	801	985	74,51	24,73	207,69	235,26	226,55	25,93	21,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №1	801	985	29,50	5,85	75,20	234,45	235,26	9,39	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №2	801	985	28,71	4,09	74,60	234,45	235,24	9,31	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №3	960	1000	28,38	4,25	73,62	234,45	235,26	7,67	7,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №4	960	1000	29,85	5,64	76,17	234,45	235,24	7,93	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково - Мангурово	600	600	1,56	20,80	52,19	230,80	233,56	8,70	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская - Рыжково	600	600	3,52	25,87	65,85	228,91	230,80	10,97	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово	801	985	27,81	32,79	107,65	230,59	234,45	13,44	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово - Пильна №1	694	853	0,00	7,06	17,38	234,45	234,72	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово - Пильна №2	694	853	0,00	7,06	17,38	234,45	234,73	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	50,37	22,04	280,31	113,25	114,17	40,62	34,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	21,96	18,57	146,30	113,50	114,17	17,73	17,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная - отп. Водозабор	610	610	4,60	0,48	23,55	113,91	113,88	3,86	3,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор - отп. Спутник	680	680	2,39	0,08	12,11	113,88	113,87	1,78	1,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник - Автозаводская ТЭЦ	605	605	19,71	10,88	114,15	113,87	114,17	18,87	18,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,51	0,17	2,81	114,16	114,16	0,34	0,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	22,53	12,02	129,50	114,16	113,92	21,41	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская - отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	6,45	0,94	33,07	114,15	114,16	6,82	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	4,95	3,39	25,63	113,86	113,91	4,27	4,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская - Спасское (ВЛ Андреевская - Спасское)	600	600	15,43	12,87	102,50	116,27	114,88	17,08	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	4,68	6,80	36,03	116,41	116,94	8,01	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас - Кардавил)	510	510	24,67	3,94	123,87	116,46	118,23	24,29	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас - КС-6)	375	375	2,35	6,19	32,84	116,40	116,50	8,76	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное - Орбита	265	265	16,86	2,78	84,82	116,40	116,29	32,01	32,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Выездное	265	265	9,55	1,25	47,94	115,94	115,94	18,09	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская - Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	27,61	0,72	134,58	118,48	118,10	34,51	34,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская - Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	25,41	3,44	125,12	118,48	118,23	24,53	24,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская - Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас - Сатис)	600	600	34,80	8,46	176,29	118,48	115,97	29,38	29,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская - Вад)	450	450	5,17	11,42	61,88	116,94	117,18	13,75	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская - КС-6)	375	375	0,64	6,59	32,79	116,51	117,18	8,74	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская - Перевоз)	450	450	11,61	1,46	58,57	116,84	117,19	13,01	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Суроватиха	375	375	0,92	14,04	79,98	117,19	113,76	21,33	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	28,86	10,46	154,43	114,76	115,36	30,28	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	42,46	15,39	227,12	114,80	115,36	44,53	44,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом - Шахуня с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	2,45	1,66	14,60	118,00	118,30	3,74	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Арья (ВЛ 165)	390	390	14,20	12,37	93,18	116,70	117,43	23,89	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Керженец (ВЛ 163)	510	510	24,48	10,80	132,59	116,50	116,70	26,00	26,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Быструха - Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	22,53	10,39	122,02	116,70	116,65	32,54	32,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы - Воротынец (ВЛ Варганы - Воротынец)	330	330	4,42	6,63	40,72	113,03	113,31	12,34	12,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец - Покров Майдан (ВЛ Воротынец - Покров Майдан)	450	450	11,96	11,09	83,09	113,32	114,08	18,46	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец - Смолино) участок Гороховец - отпайка	330	330	35,88	0,11	182,53	113,49	112,53	55,31	55,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец - Смолино) участок Смолино - отпайка	390	390	38,52	1,21	195,40	113,88	113,49	50,10	50,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Степаньково (ВЛ Гороховец - Степаньково)	330	330	11,62	4,94	66,35	112,53	111,39	20,11	20,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	25,80	24,10	174,74	116,72	116,61	34,26	34,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	58,54	3,47	292,20	115,87	115,78	46,38	46,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Западная (ВЛ 149)	450	450	8,14	0,30	40,71	115,77	115,66	9,05	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,25	116,72	118,88	77,63	77,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ - отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	54,98	11,80	280,60	115,77	115,65	46,38	46,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник - отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	46,75	9,98	239,03	115,65	114,83	39,51	39,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист - Павлово	600	600	33,47	0,36	171,61	112,61	112,64	28,60	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ - отп. Богородская	605	605	54,42	14,49	281,05	115,78	115,65	46,45	46,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская - отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	47,02	9,94	240,32	115,65	114,82	39,72	39,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист - Павлово	600	600	30,81	1,81	158,23	112,61	112,63	26,37	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Этилен (ВЛ Блочная - 6)	1200	1200	0,00	0,43	4,55	115,50	115,49	0,38	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево - Жемчуг	390	390	2,71	1,17	18,32	112,47	112,04	4,70	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг - Новосельская	355	355	0,00	0,30	1,54	112,04	112,05	0,43	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	41,50	18,54	228,29	114,96	114,75	60,88	60,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Могилыцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,93	114,09	114,08	0,51	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная - Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная - отп. Жолнино	510	510	35,94	3,08	180,22	115,66	115,05	35,34	35,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная - Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ - отп. Жолнино	330	330	34,44	2,40	173,33	115,05	114,77	52,52	52,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	0,96	2,03	11,36	114,15	114,17	2,34	2,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	5,89	8,23	47,62	114,14	114,17	9,82	9,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молиговская с отпайками (КВЛ Молиговская) участок Заречная - отп. Редуктор	610	610	33,98	21,07	202,89	113,78	114,17	33,26	33,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молиговская с отпайками (КВЛ Молиговская) участок отп. Редуктор - отп. Заводская	390	390	28,75	16,51	168,34	113,72	113,78	43,16	43,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молиговская с отпайками (КВЛ Молиговская) участок Молиговская - отп. Заводская	440	440	20,34	9,57	114,37	113,45	113,54	25,99	26,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,32	9,96	523,34	114,51	114,16	87,22	87,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	23,89	11,99	135,41	114,16	113,99	22,57	22,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	18,08	26,47	159,61	116,39	115,24	26,60	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	13,11	16,42	104,60	116,71	116,39	17,43	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	13,42	16,67	106,55	116,71	116,39	17,76	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская - Молиговская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	12,27	5,86	68,93	114,15	114,07	15,67	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки - Быструха (ВЛ Красные Баки - Быструха)	510	510	14,66	10,83	90,43	116,35	116,70	17,73	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма - Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма - Ройка)	510	600	17,88	2,57	91,75	112,79	112,39	17,99	15,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Кулебаки - Гремячево (ВЛ Кулебаки - Гремячево)	390	390	2,29	1,60	13,85	116,51	116,42	3,55	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - КМЗ (ВЛ Кулебаки - КМЗ)	510	510	5,48	4,76	36,33	116,51	116,44	7,12	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - Сапфир (ВЛ Кулебаки - Сапфир)	510	510	19,83	8,17	110,11	116,51	113,46	21,59	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	49,66	17,38	256,70	115,89	115,37	68,45	68,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	7,18	2,73	41,27	115,20	114,16	12,51	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч - отп. Светлоярская	610	610	46,35	26,76	265,83	116,31	116,03	43,58	43,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская - отп. Чермет	610	610	37,96	22,36	219,98	116,03	115,10	36,06	36,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет - Кировская	605	605	31,47	17,84	182,71	114,59	114,15	30,20	30,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская - отп. Сокол	390	390	2,24	14,75	75,64	114,65	114,51	19,40	19,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол - отп. ЗКПД	510	510	14,41	24,48	142,89	115,13	114,85	28,02	28,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД - Луч	510	510	18,58	26,49	161,77	116,29	115,20	31,72	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково - Варганы)	330	330	6,11	5,90	45,33	112,96	113,02	13,74	13,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Княгинино (ВЛ Лысково - Княгинино)	330	330	4,08	8,01	46,00	112,85	113,82	13,94	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Нива (ВЛ Лысково - Нива)	390	390	8,18	10,52	71,22	112,84	112,29	18,26	18,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы - Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,51	0,17	3,65	114,08	114,08	0,97	1,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская - отпайка	510	510	8,55	4,17	48,88	113,45	113,29	9,58	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская - отпайка	500	500	0,00	0,04	0,20	113,29	113,29	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Линда (ВЛ 134)	375	375	0,49	1,56	8,26	114,16	114,25	2,20	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	29,27	8,08	153,72	114,25	113,86	34,16	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	5,52	2,47	31,18	114,25	114,08	8,31	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок Муром - отп. Орловская	510	510	7,96	5,57	47,97	116,94	116,97	9,41	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Орловская - отп. Фанерная	605	605	12,03	7,80	70,74	116,97	117,04	11,69	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Фанерная - отп. Змейка	450	450	15,58	9,78	90,72	117,04	118,15	20,16	20,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Змейка - Навашино	510	510	18,14	9,84	100,84	118,15	118,16	19,77	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово - Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово - Балахониха)	330	330	1,93	4,74	28,65	116,89	116,40	8,68	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово - Гремячево (ВЛ Гремячево - Мухтолово)	330	330	1,77	3,60	19,89	116,42	116,89	6,03	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	10,28	3,79	56,37	112,38	112,38	11,05	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	40,54	19,57	226,48	114,75	114,77	53,67	53,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	10,17	14,27	88,54	116,29	115,51	23,61	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	7,01	18,18	91,65	116,16	116,72	27,20	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	14,36	8,32	83,92	114,14	114,77	22,38	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Эгилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	12,50	16,07	102,30	114,96	115,49	27,28	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	56,24	11,68	285,06	116,33	115,91	47,51	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	53,72	14,52	277,19	115,91	115,87	53,31	53,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	56,91	9,86	286,67	116,33	115,75	47,78	47,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	51,25	13,29	264,10	115,75	115,66	58,69	58,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная-1)	510	510	42,39	5,00	211,99	116,33	115,89	41,57	41,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная-2)	510	510	42,39	5,00	211,99	116,33	115,89	41,57	41,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	69,16	20,26	353,64	116,33	116,31	58,94	58,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	60,10	1,66	298,44	116,33	115,64	49,74	49,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	57,39	0,49	286,53	115,64	115,06	47,36	47,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская - отп. Беркут	610	610	46,51	7,28	236,68	114,83	114,60	38,80	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	43,11	9,83	222,77	114,60	114,51	44,55	44,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	19,24	9,84	106,05	112,92	112,92	27,19	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ - Кудьма)	425	510	32,80	6,70	169,97	112,89	112,87	39,99	33,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма №2	605	605	21,17	1,63	109,06	112,79	112,89	18,03	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма №3	605	605	35,00	3,79	180,29	112,79	112,89	29,80	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ - отп. Кстовская	425	510	34,66	0,25	177,24	112,89	112,86	41,70	34,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская - Нагорная	510	650	31,14	5,97	160,42	112,49	112,86	31,45	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Подлесово (ВЛ 135)	365	438	19,17	4,27	100,45	112,89	112,61	27,52	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	34,42	19,85	197,47	116,72	115,71	38,72	38,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	33,57	20,14	194,64	116,72	115,71	32,17	32,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита - Балахоника (ВЛ-110кВ Орбита - Балахоника)	265	265	1,12	6,11	30,97	115,82	116,39	11,69	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	11,40	16,21	90,25	116,51	114,05	15,04	15,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	12,85	16,60	91,68	116,52	113,98	15,28	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	10,88	4,20	60,70	112,61	111,94	16,19	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз - Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз - Бутурлино)	450	450	7,46	3,69	43,36	116,89	116,84	9,64	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 - Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	4,56	1,60	26,33	116,06	115,29	13,16	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива - Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива - Подлесово)	390	390	18,43	10,52	97,73	112,29	112,62	25,06	25,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - КМЗ (ВЛ Радуга - КМЗ)	510	510	5,26	5,10	39,81	120,14	119,26	7,81	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки-1)	450	450	19,14	25,32	157,05	120,15	116,52	34,90	34,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки-2)	510	510	17,84	27,73	163,24	120,14	116,52	32,01	32,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Муром 2	510	510	33,20	19,96	189,15	120,14	116,94	37,09	37,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга - Навашино)	510	510	32,99	19,81	186,89	120,15	118,18	36,64	36,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга - Мухтолово-1)	450	450	9,36	7,07	65,24	120,16	116,89	14,50	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга - Мухтолово-2)	450	450	9,26	7,06	64,86	120,14	116,89	14,41	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир - Дивеево (ВЛ Сапфир - Дивеево)	510	510	15,69	6,43	87,07	112,47	113,46	17,07	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	8,16	1,38	42,48	112,42	112,47	8,33	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Первомайск (ВЛ 181)	390	390	19,78	0,66	100,39	113,83	112,31	25,74	25,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис - Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	33,74	7,69	173,11	115,97	113,83	35,69	35,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская - Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	14,26	4,59	77,19	112,04	112,08	17,15	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ - Смолино (ВЛ 113)	390	390	41,45	2,23	208,97	114,77	113,88	53,58	53,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Керженец (ВЛ 161)	510	510	27,11	8,87	141,25	116,58	116,50	27,70	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	24,72	7,55	128,00	116,58	116,28	25,10	25,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	11,19	3,94	61,02	116,58	115,20	16,27	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Андреевская (ВЛ Сергач - Андреевская)	600	600	15,83	12,57	102,07	117,77	116,27	17,01	17,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Бутурлино (ВЛ Сергач - Бутурлино)	450	450	2,35	8,04	41,37	116,89	117,77	9,19	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Возрождение (ВЛ Сергач - Возрождение)	330	330	10,15	9,82	74,37	117,77	115,33	22,54	22,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	65,07	8,33	327,68	114,65	114,41	54,61	54,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	12,01	7,22	60,94	114,78	114,65	11,95	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	27,73	1,19	139,74	114,65	114,51	35,83	35,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	30,25	2,98	152,34	114,65	114,60	39,06	39,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	28,98	2,01	145,97	114,65	114,56	37,43	37,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское - Покров Майдан (ВЛ Спасское - Покров Майдан)	600	600	12,26	10,68	83,67	114,88	114,08	13,95	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха - Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха - Д. Константиново)	390	390	0,61	15,55	79,58	112,93	113,76	20,41	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное - Красные Баки (ВЛ Сухобезводное - Красные Баки)	510	510	21,05	9,59	114,84	116,28	116,35	22,52	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино - Степаньково (ВЛ Тумботино - Степаньково)	375	375	6,91	1,98	38,35	111,94	111,38	10,23	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Урень (ВЛ 177)	375	375	7,40	16,15	88,18	116,31	118,45	23,52	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская - Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое - Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,58	117,15	117,12	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья - Арья (ВЛ 166)	390	390	12,10	11,17	80,94	117,43	118,06	20,75	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,56	17,95	88,13	118,06	118,45	22,60	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Западная (ВЛ Западная)	498	600	29,07	2,24	145,89	115,49	115,66	29,29	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	11,27	3,68	59,77	115,49	114,92	12,00	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	11,46	3,38	60,70	115,49	115,00	12,19	10,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "НИИТОП" (Нагорная-Свердловская)	510	510	30,14	10,46	164,05	112,37	112,22	32,17	32,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "Свердловская-1" (Нагорная-Свердловская)	510	510	16,61	4,76	89,03	112,37	112,16	17,46	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Останкино - Макарьево"	375	375	7,41	0,22	37,25	115,98	115,35	9,93	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Приокская" (Нагорная-Свердловская)	600	600	27,40	9,52	149,22	112,37	112,18	24,87	24,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "Свердловская-2" (Нагорная-Свердловская)	500	500	20,89	7,16	113,81	112,37	112,08	22,76	22,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Арзамас-Разино"	375	375	8,24	2,20	44,03	118,48	117,35	11,74	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Разино-Малаево"	375	375	7,51	2,96	41,25	117,35	116,77	11,00	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Починки-Малаево"	375	375	7,38	3,31	41,94	116,77	116,06	11,18	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Починки-Арзинка"	300	300	3,69	2,74	22,88	116,06	116,38	7,63	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лукоянов-Арзинка"	200	200	4,12	2,45	23,81	116,38	116,75	11,90	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лукояновская" (Арзамас-500-Лукоянов-110")	200	200	13,80	8,37	79,80	116,75	118,48	39,90	39,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лесогорская-2" (Арзамас-110-Арзамас-500)	390	390	4,54	2,27	25,28	118,48	118,42	6,48	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Макарьево - Юрино"	375	375	7,88	1,27	40,68	114,54	115,98	10,85	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Воскресенск - Мелковка"	300	300	2,41	2,72	18,37	114,13	114,10	6,12	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 160 "Семёновская - Шалдеж"	265	265	11,33	5,08	62,63	116,58	115,63	23,63	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Шалдеж - Воскресенск"	265	265	8,71	1,10	43,96	114,87	115,63	16,59	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Воскресенск - Зубилка"	265	265	0,42	0,17	5,06	114,12	114,13	1,91	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Сухобезводное - Зубилка"	265	265	0,11	0,29	1,54	116,28	116,27	0,58	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 179 "Урень-Шаранга"	375	375	1,79	1,61	12,01	115,95	116,31	3,20	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Тонкино-Шаранга"	330	330	1,05	0,22	6,20	118,16	118,07	1,88	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Узловая-Тонкино"	330	330	2,75	0,44	14,60	118,45	118,33	4,42	4,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Узловая-Гагаринская"	375	375	5,17	5,05	36,89	118,45	118,06	9,84	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 168 "Шахунья (тяг.)-Вахтан"	265	265	3,08	0,73	15,73	118,06	117,91	5,94	5,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 197 "Вахтан-Сява"	265	265	0,00	0,75	3,70	117,65	117,68	1,40	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 198 "Минино-Сява"	330	330	1,06	0,83	6,77	115,00	115,10	2,05	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 199 "Ветлуга-Минино"	330	330	1,38	0,66	7,58	115,10	115,13	2,30	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 169 "Урень-Ветлуга"	265	265	4,99	2,07	27,00	115,73	116,31	10,19	10,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	607,4	106,74	123,91	185,44	509,17	494,44	32,06	30,5	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	607,4	108,55	52,54	136,70	509,34	515,78	23,63	22,5	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	303,1	57,35	14,16	66,98	509,17	506,38	23,20	22,1	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	303,1	57,54	14,99	67,40	509,34	506,37	23,35	22,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	607,4	98,39	61,72	133,64	501,81	497,11	23,10	22,0	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	607,4	99,20	61,22	134,12	501,81	497,15	23,18	22,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	303,1	19,79	99,69	116,94	501,81	480,64	40,50	38,6	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	607,4	178,77	103,04	236,47	503,78	495,98	40,88	38,9	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	607,4	178,67	102,28	235,94	503,78	496,04	40,78	38,8	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	607,4	156,23	34,32	181,89	507,74	503,89	31,44	29,9	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	607,4	156,64	28,63	181,04	507,80	511,53	31,30	29,8	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	36,62	6,92	42,12	510,78	509,51	14,59	13,9	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	107,03	68,85	143,87	510,71	496,61	49,83	47,5	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	106,74	68,70	143,50	510,73	496,66	49,70	47,3	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	106,59	68,61	143,30	510,70	496,65	49,64	47,3	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	36,69	6,99	42,22	510,79	509,51	14,62	13,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	166	16,06	17,74	59,88	230,72	222,88	37,87	36,1	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	166	16,07	17,80	60,01	230,75	222,89	37,95	36,1	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	55,10	27,84	158,32	225,12	219,44	50,45	48,0	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	55,08	27,88	158,34	225,12	219,43	50,46	48,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	527,1	10,97	57,01	149,20	224,66	217,06	29,72	28,3	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	527,1	11,18	56,81	148,82	224,63	217,06	29,64	28,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	329,5	24,90	50,90	145,18	225,33	214,49	46,27	44,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	166	16,84	0,05	43,18	225,12	225,31	27,31	26,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	69,87	35,81	201,43	225,02	220,42	40,13	38,2	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	69,88	35,65	201,29	225,00	220,42	40,10	38,2	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	69,72	35,54	200,80	225,00	220,44	40,00	38,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	329,5	2,55	13,55	35,43	224,68	221,87	11,29	10,8	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	527,1	3,86	21,46	56,04	224,68	221,90	11,16	10,6	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	237,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	329,5	43,15	2,12	108,96	228,91	228,68	34,72	33,1	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	329,5	43,14	2,13	108,95	228,91	230,64	34,72	33,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	329,5	34,62	31,91	117,88	230,59	226,21	37,56	35,8	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	329,5	34,61	31,95	117,93	230,59	226,21	37,58	35,8	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	329,5	18,86	25,50	81,40	224,99	228,49	25,94	24,7	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	329,5	18,90	25,46	81,36	224,99	228,49	25,93	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,69	116,47	118,64	77,77	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,64	8,32	534,89	114,38	113,98	89,15	89,1	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,20	116,56	118,72	77,72	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,74	20,32	518,20	113,41	113,26	86,37	86,4	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,78	116,63	118,79	77,68	77,7	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,00	8,87	531,69	114,42	114,04	88,61	88,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,25	116,72	118,88	77,62	77,6	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,32	9,96	523,34	114,51	114,16	87,22	87,2	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,71	116,64	118,80	77,67	77,7	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,23	9,78	522,92	114,49	114,13	87,15	87,2	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,49	101,35	204,10	510,89	490,30	70,70	67,3	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,29	101,22	203,84	510,87	490,31	70,61	67,3	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,70	116,64	118,80	77,67	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,23	9,78	522,93	114,49	114,13	87,16	87,2	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,75	101,47	204,42	510,87	490,26	70,81	67,4	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,14	101,09	203,63	510,83	490,29	70,53	67,2	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,70	116,64	118,80	77,67	77,7	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,23	9,78	522,93	114,49	114,13	87,15	87,2	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,65	101,43	204,31	510,89	490,29	70,77	67,4	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,25	101,17	203,77	510,87	490,32	70,58	67,2	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,40	116,69	118,85	77,64	77,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,44	9,79	524,01	114,48	114,12	87,33	87,3	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,27	116,72	118,88	77,63	77,6	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,34	9,95	523,46	114,51	114,16	87,24	87,2	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,28	116,72	118,88	77,63	77,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,36	9,95	523,53	114,51	114,15	87,25	87,3	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,17	116,73	118,89	77,62	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Боблыльская	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,30	10,05	523,20	114,53	114,18	87,20	87,2	АТ-1(2) ПС 220 кВ Боблыльская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,15	116,74	118,90	77,62	77,6	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,11	10,00	522,19	114,53	114,18	87,03	87,0	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	88,06	50,52	260,21	225,24	215,11	82,92	79,0	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,49	116,68	118,84	77,65	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,78	0,65	536,66	113,80	113,24	89,44	89,4	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,56	775,14	116,91	119,07	77,51	77,5	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,25	10,99	522,65	114,71	114,37	87,11	87,1	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,26	116,72	118,88	77,63	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,24	9,92	522,91	114,51	114,16	87,15	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	775,94	116,77	118,93	77,59	77,6	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,22	10,23	522,73	114,57	114,22	87,12	87,1	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,88	116,61	118,77	77,69	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,20	10,19	522,75	114,54	114,19	87,12	87,1	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,66	116,48	118,64	77,77	77,8	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,16	10,33	522,57	114,54	114,20	87,09	87,1	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,23	116,72	118,88	77,62	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,53	10,06	524,42	114,52	114,16	87,40	87,4	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,29	116,71	118,87	77,63	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,36	9,93	523,56	114,50	114,15	87,26	87,3	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,14	116,57	118,73	77,71	77,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,62	10,25	519,84	114,54	114,20	86,64	86,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,17	783,74	115,45	117,63	78,37	78,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,54	3,29	533,17	113,26	112,77	88,86	88,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	53,93	16,09	276,41	115,56	114,89	73,71	73,7	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,22	782,64	115,64	117,81	78,26	78,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,18	3,77	535,66	113,44	112,96	89,28	89,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	51,92	15,80	266,28	115,60	114,97	71,01	71,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,37	779,26	116,21	118,38	77,93	77,9	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,66	8,28	531,86	113,97	113,57	88,64	88,6	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,26	116,72	118,88	77,63	77,6	ВЛ 110 кВ Арзамасская - Разино	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,32	9,96	523,34	114,51	114,16	87,22	87,2	ВЛ 110 кВ Арзамасская - Разино	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	777,92	116,44	118,60	77,79	77,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	70,91	33,13	394,29	114,60	114,34	85,15	85,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	81,09	29,85	422,17	115,97	115,22	82,58	82,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	69,08	35,67	392,56	114,34	114,43	93,02	93,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	83,48	14,30	420,03	116,42	115,61	70,00	70,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	79,79	21,18	412,25	115,61	115,60	79,28	79,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	76,70	18,90	394,98	115,46	115,37	87,77	87,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,86	116,62	118,78	77,69	77,7	КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	124,52	14,14	625,88	114,94	114,54	104,3	104,3	КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,09	116,75	118,91	77,61	77,6	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	149,88	12,03	756,17	114,80	114,26	126,04	126,0	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,63	116,66	118,82	77,66	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,69	25,28	298,34	114,85	114,65	79,56	79,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,07	10,10	527,07	114,53	114,18	87,84	87,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,57	23,37	326,14	115,88	115,30	86,97	87,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	52,42	26,85	296,59	114,65	114,71	70,28	70,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	61,72	16,05	318,40	115,64	115,59	70,75	70,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,72	116,64	118,80	77,67	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	50,18	22,64	276,77	114,83	114,60	73,81	73,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,67	11,97	556,79	114,40	114,05	92,80	92,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	58,82	20,98	305,00	115,90	115,31	81,33	81,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,63	116,66	118,82	77,66	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	49,54	22,78	274,07	114,88	114,66	73,08	73,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	110,38	12,07	560,30	114,41	114,06	93,38	93,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	58,15	21,15	302,12	115,89	115,32	80,56	80,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	63,24	16,55	326,38	115,64	115,61	72,53	72,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,18	116,56	118,72	77,72	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	51,22	22,39	281,07	114,82	114,54	74,95	75,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС -	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Ддтн, %	I/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	83,78	7,51	425,15	114,23	113,93	70,86	70,9	Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	59,91	20,68	309,57	115,97	115,34	82,55	82,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	87,35	22,16	441,82	116,41	116,03	73,64	73,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	777,97	116,43	118,59	77,80	77,8	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,01	9,28	521,95	114,41	114,04	86,99	87,0	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	247,44	190,89	352,90	511,28	473,37	88,24	88,4	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	777,96	116,43	118,59	77,80	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,01	9,29	521,96	114,41	114,04	86,99	87,0	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	247,78	191,07	353,28	511,35	473,41	88,25	88,4	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	777,96	116,43	118,59	77,80	77,8	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,01	9,28	521,95	114,41	114,04	86,99	87,0	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	247,52	190,94	352,99	511,31	473,39	88,23	88,4	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,74	116,64	118,80	77,67	77,7	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,90	9,55	526,55	114,41	114,04	87,76	87,8	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,65	116,65	118,81	77,67	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,51	9,70	524,39	114,46	114,10	87,40	87,4	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,56	116,67	118,83	77,66	77,7	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,64	9,78	525,08	114,46	114,10	87,51	87,5	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,23	116,72	118,88	77,62	77,6	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,23	9,91	517,78	114,53	114,18	86,30	86,3	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	48,49	21,35	291,00	105,95	98,60	88,18	88,2	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Семеновская - Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	54,64	26,50	311,63	113,40	105,95	83,10	83,1	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ "Останкино - Макарьево"	375	375	57,38	27,83	352,26	105,22	96,27	93,93	93,9	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	166	57,76	36,10	178,60	220,20	204,71	88,30	88,4	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	775,98	116,77	118,92	77,60	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Бобыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Бобыльская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,26	10,23	522,94	114,57	114,22	87,16	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Бобыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Бобыльская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,63	116,66	118,82	77,66	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,11	24,78	574,22	112,54	111,50	95,70	95,7	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,34	780,08	116,07	118,24	78,01	78,0	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,46	6,36	535,72	113,86	113,43	89,29	89,3	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	329,5	99,13	78,64	330,45	221,08	204,84	85,33	85,4	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,41	116,86	119,02	77,54	77,5	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,08	10,67	521,80	114,66	114,32	86,97	87,0	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ - отп. Кстовская	425	510	59,96	13,72	316,38	112,26	112,17	74,44	62,0	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	152,15	82,78	442,60	225,94	215,70	88,17	84,0	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	74,30	21,55	395,59	112,90	113,80	77,57	77,6	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,22	116,56	118,72	77,72	77,7	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,07	9,60	532,74	114,34	113,97	88,79	88,8	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	51,52	17,75	266,09	115,87	115,32	70,96	71,0	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	41,87	0,54	238,77	101,25	105,24	72,36	72,4	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Линда (ВЛ 134)	375	375	49,75	6,93	275,55	105,25	112,00	73,48	73,5	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	84,80	37,55	239,06	223,97	216,54	76,18	72,6	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	84,78	37,59	239,06	223,97	216,53	76,18	72,6	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	87,71	793,98	113,76	115,96	79,40	79,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,59	17,83	287,62	113,38	112,84	76,70	76,7	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	110,44	7,89	571,85	111,80	111,06	95,31	95,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС -

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,32	16,04	318,32	115,12	114,26	84,88	84,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	Нижегородская
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	92,70	6,24	462,94	115,62	114,08	77,16	77,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	87,79	792,19	114,05	116,25	79,22	79,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,12	5,74	527,37	111,98	111,33	87,89	87,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	56,93	13,31	289,15	115,26	114,42	77,11	77,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	87,85	790,88	114,27	116,46	79,09	79,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,57	6,58	539,16	112,20	111,53	89,86	89,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	55,22	13,68	280,95	115,29	114,51	74,92	74,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,45	777,42	116,52	118,68	77,74	77,7	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,45	9,13	524,36	114,35	113,98	87,39	87,4	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,39	778,88	116,27	118,44	77,89	77,9	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Вейшкaiма
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,63	8,05	520,45	114,20	113,81	86,74	86,7	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Вейшкaiма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,77	116,46	118,62	77,78	77,8	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,12	8,94	522,73	114,32	113,95	87,12	87,1	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкaiма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	777,97	116,43	118,59	77,80	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,70	14,49	283,13	113,42	112,74	75,50	75,5	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	86,58	20,51	454,02	113,15	113,07	75,67	75,7	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,39	12,75	314,99	115,48	114,50	84,00	84,0	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,48	116,68	118,84	77,65	77,6	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьeво	ВЛ 110 кВ Борская - Останкино
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,08	9,71	522,19	114,47	114,12	87,03	87,0	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьeво	ВЛ 110 кВ Борская - Останкино
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,61	116,66	118,82	77,66	77,7	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьeво	ВЛ 110 кВ Семеновская - Шалдеж
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,45	9,63	524,13	114,45	114,09	87,35	87,4	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьeво	ВЛ 110 кВ Семеновская - Шалдеж
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,15	784,35	115,35	117,53	78,44	78,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,15	3,12	536,48	113,21	112,72	89,41	89,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	54,83	16,27	280,96	115,56	114,88	74,92	74,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
ВЛ 110 кВ Бобьльская - Перевоз (ВЛ-110кВ Бобьльская - Перевоз)	450	450	50,85	31,80	320,27	108,12	113,80	71,17	71,2	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,91	116,61	118,77	77,69	77,7	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,60	9,41	525,01	114,40	114,03	87,50	87,5	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Подлесово (ВЛ 135)	365	438	45,05	21,57	258,97	112,07	108,90	70,95	59,1	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,33	116,71	118,87	77,63	77,6	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,34	9,89	523,45	114,50	114,14	87,24	87,2	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ - Кудьма)	425	510	82,11	13,04	423,48	112,92	112,85	99,64	83,0	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,56	774,93	116,95	119,10	77,49	77,5	ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,26	11,17	522,60	114,74	114,41	87,10	87,1	ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,31	780,63	115,98	118,15	78,06	78,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Идтн, %	I/Идтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	87,43	40,83	487,68	114,24	113,93	130,05	130,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	99,21	35,87	515,66	115,95	115,03	137,53	137,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	84,91	44,58	485,96	113,93	114,08	114,16	114,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	101,05	14,37	506,13	116,43	115,22	84,36	84,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	96,37	24,64	498,42	115,22	115,18	95,85	95,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	100,32	11,95	500,98	116,43	115,09	83,50	83,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	92,90	21,45	478,33	115,09	114,91	106,29	106,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	89,75	14,05	452,38	115,94	115,71	71,81	71,8	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,61	88,75	770,80	117,66	119,80	77,08	77,1	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,92	11,40	511,05	114,73	114,42	85,17	85,2	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,53	775,63	116,83	118,98	77,56	77,6	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,69	11,33	504,78	114,75	114,44	84,13	84,1	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,38	779,19	116,22	118,39	77,92	77,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	60,86	26,56	334,54	114,60	114,28	89,21	89,2	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	87,46	7,70	445,12	113,88	113,57	74,19	74,2	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	70,20	24,17	363,03	115,95	115,23	96,81	96,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	59,40	28,46	332,73	114,28	114,31	78,85	78,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	72,48	18,03	373,15	115,56	115,45	71,76	71,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС	450	450	69,53	16,00	356,87	115,43	115,19	79,30	79,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС -	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС -

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка										Семеновская	Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	105,34	24,41	529,85	116,41	115,78	88,31	88,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,39	778,84	116,28	118,45	77,88	77,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	64,73	30,10	359,67	114,60	114,35	95,91	95,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,54	11,64	572,29	114,14	113,77	95,38	95,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	74,41	27,36	387,58	115,86	115,17	83,34	83,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	63,12	32,26	357,92	114,35	114,42	84,81	84,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	75,76	19,77	391,33	115,52	115,47	75,26	75,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	72,78	17,60	374,70	115,37	115,22	83,27	83,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,07	1,62	447,21	116,30	115,45	74,54	74,5	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	86,96	5,18	435,64	115,45	114,75	72,01	72,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	71,62	18,21	373,60	114,20	114,13	74,72	74,7	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,20	116,56	118,72	77,72	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп.
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	66,82	31,87	372,74	114,66	114,44	99,40	99,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп.
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,10	12,81	569,44	114,39	114,05	94,91	94,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп.
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	76,67	28,93	400,41	115,89	115,20	86,77	86,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп.
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	65,12	34,17	371,02	114,44	114,54	87,92	87,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп.
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	85,35	15,55	430,54	116,33	115,64	71,76	71,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп.
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	81,55	22,81	422,76	115,64	115,71	81,30	81,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп.
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,52	2,92	449,53	116,33	115,51	74,92	74,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп.
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,40	6,50	438,05	115,51	114,86	72,40	72,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп.
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	72,03	19,63	376,75	114,40	114,38	75,35	75,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп.
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,07	116,58	118,74	77,71	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	66,24	32,05	370,36	114,71	114,50	98,76	98,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,91	12,97	573,53	114,41	114,06	95,59	95,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	76,06	29,15	397,88	115,88	115,22	86,80	86,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	64,56	34,32	368,65	114,50	114,62	87,36	87,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Idтн, %	I/Adтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	85,53	13,60	429,87	116,32	115,46	71,64	71,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	78,80	20,72	407,42	115,46	115,51	90,54	90,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,61	3,10	450,03	116,31	115,51	75,00	75,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,48	6,69	438,56	115,51	114,86	72,49	72,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	72,10	19,84	377,36	114,41	114,40	75,47	75,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,42	778,24	116,38	118,55	77,82	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч - отп. Светлоярская	610	610	108,98	16,14	547,44	116,19	115,86	89,74	89,7	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская - отп. Чермет	610	610	100,43	11,21	503,72	115,86	114,76	82,58	82,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет - Кировская	605	605	93,05	3,60	470,89	114,18	113,68	77,83	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская - отп. Сокол	390	390	95,35	23,94	488,78	116,16	116,20	25,33	25,3	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол - отп. ЗКПД	510	510	88,39	35,15	462,41	116,30	116,18	90,67	90,7	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД - Луч	510	510	76,19	38,77	419,42	116,29	116,30	82,24	82,2	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,15	116,74	118,90	77,61	77,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,58	12,24	749,90	114,78	114,24	24,98	24,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	70,14	2,80	352,05	115,13	114,78	90,27	90,3	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	71,08	4,31	356,46	115,12	114,92	91,40	91,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,15	116,74	118,90	77,62	77,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,36	12,44	748,99	114,77	114,24	24,83	24,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	69,36	1,46	347,86	115,14	114,77	89,20	89,2	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	73,41	5,99	368,10	115,14	115,01	94,39	94,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,86	116,62	118,78	77,69	77,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	124,98	14,15	628,14	114,95	114,54	24,69	24,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,86	116,62	118,78	77,69	77,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	124,84	14,17	627,46	114,94	114,54	24,52	24,6	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка

2.3. Результаты расчетов потокораспределения на этап 2022 года

Таблица 8.11

Зимний максимум 2022 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Ддтн, %	I/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	2000	2000	139,80	19,43	172,95	503,81	503,43	8,65	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	47,30	98,43	125,13	503,89	506,58	6,26	6,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	46,64	98,55	124,93	503,89	506,60	6,25	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	2000	2000	539,42	97,28	628,76	503,30	512,12	31,44	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	513,28	90,63	596,96	504,10	512,72	29,85	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	364,08	122,73	438,87	505,45	512,72	21,94	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	57,58	71,49	105,13	504,10	505,45	5,26	5,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	155,56	73,59	250,88	505,45	501,16	12,54	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобьльская	1000	1000	74,26	49,34	227,86	240,49	233,11	22,79	22,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	946	1000	39,25	1,29	94,54	240,49	239,88	9,99	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	946	1000	13,90	3,58	34,47	240,49	240,35	3,64	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	946	1000	26,86	9,60	68,47	240,49	240,28	7,24	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	1000	1000	36,58	37,87	165,10	240,49	227,69	16,51	16,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	1000	1000	47,99	16,32	128,93	240,49	237,97	12,89	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	1000	1000	52,63	2,42	136,21	237,97	234,05	13,62	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	630	756	4,82	20,77	62,97	237,97	236,75	9,99	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	1000	1000	73,33	29,53	208,01	240,49	230,10	20,80	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобьльская – ГПП 6	1000	1000	31,97	11,72	95,17	233,08	230,46	9,52	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – ГПП 6	1000	1000	25,80	24,57	90,11	228,27	230,44	9,01	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	24,00	1,88	65,56	227,12	225,95	10,93	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	1000	1000	78,75	34,30	225,24	229,30	227,12	22,52	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зелецино	1250	1250	91,37	26,66	240,74	228,27	229,13	19,26	19,3	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	1000	1000	56,31	0,06	141,82	229,72	229,13	14,18	14,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	1000	1000	57,19	0,56	144,12	229,73	229,11	14,41	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	968	968	74,22	10,38	191,60	229,73	227,03	19,79	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	1000	1000	97,14	35,64	262,45	227,62	229,72	26,24	26,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	935	1000	59,92	30,84	170,71	227,92	229,72	18,26	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	935	1000	60,09	28,78	170,59	229,73	227,93	18,24	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	1200	1250	56,51	10,33	147,45	227,12	227,05	12,29	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	848	955	66,85	18,57	177,87	227,12	227,03	20,98	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	1000	1000	63,14	13,86	164,37	227,05	228,27	16,44	16,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	1200	1250	121,09	25,66	312,88	230,78	227,12	26,07	25,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	968	968	44,61	14,44	123,27	230,77	229,13	12,73	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	1250	1250	132,79	44,53	353,81	230,77	227,05	28,31	28,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	1000	1000	137,25	46,48	365,85	230,78	227,03	36,59	36,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	915	915	30,01	37,90	158,31	235,57	226,30	17,30	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	800	960	26,68	31,90	135,04	235,57	229,30	16,88	14,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зелецино	1000	1200	198,73	37,70	509,00	229,57	229,16	50,90	42,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	1000	1200	25,58	32,19	103,40	229,57	230,77	10,34	8,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	1000	1000	27,91	35,39	114,31	227,62	229,11	11,43	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	1000	1000	25,80	0,77	64,60	232,04	231,78	6,46	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	1000	1000	26,34	0,60	65,99	232,04	231,78	6,60	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	935	1000	63,11	1,40	157,56	232,04	231,16	16,85	15,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	1000	1000	52,27	13,74	148,82	232,04	226,03	14,88	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	1000	1000	58,34	1,24	148,57	230,82	232,04	14,86	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	1000	1000	56,35	1,72	145,47	230,82	232,04	14,55	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	1000	1000	55,96	1,72	144,44	230,82	232,04	14,44	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	1000	1000	58,75	1,19	149,59	230,82	232,04	14,96	15,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	27,08	3,56	77,80	229,87	230,00	12,97	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	17,09	5,85	45,48	229,30	229,87	7,58	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	1000	1000	22,15	5,57	57,31	230,08	230,82	5,73	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	946	1000	0,76	6,61	16,64	230,82	231,06	1,76	1,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	946	1000	35,14	4,11	88,49	230,82	230,00	9,35	8,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	890	1000	6,44	9,88	59,99	116,23	116,00	6,74	6,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	1000	1000	16,89	11,52	102,16	115,57	115,99	10,22	10,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	787	787	15,97	11,25	97,54	116,34	116,06	12,39	12,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	877	877	11,26	9,41	73,64	116,06	115,83	8,40	8,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	780	780	22,33	2,76	112,17	115,83	115,99	14,38	14,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	1000	1000	71,38	43,57	412,20	117,34	117,56	41,22	41,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	780	780	38,57	19,38	213,82	116,74	116,35	27,41	27,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	600	600	44,50	36,05	284,82	116,09	116,74	47,47	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	17,07	12,61	105,69	115,92	116,34	17,62	17,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спаское	600	600	23,12	9,30	124,49	117,09	115,82	20,75	20,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Валдская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Валдская)	581	581	11,77	17,36	99,22	115,84	117,15	17,08	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавилль с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавилль)	600	600	40,16	1,93	200,35	115,87	118,26	33,39	33,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	484	484	8,26	15,42	87,25	115,79	116,03	18,03	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	342	342	23,10	12,28	130,61	115,79	115,58	38,19	38,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	342	342	9,46	5,55	55,78	114,93	114,94	16,31	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	503	503	45,72	5,10	222,95	118,62	118,08	44,32	44,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавилль (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	600	600	42,11	3,13	205,58	118,63	118,27	34,26	34,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	30,74	10,75	161,02	118,62	115,95	26,84	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Валдская (ВЛ-110кВ Бобильская – Валд)	581	581	0,96	21,64	106,77	117,16	117,53	18,38	18,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	484	484	5,45	15,94	83,82	116,04	117,53	17,32	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	581	581	14,62	2,37	73,88	117,14	117,54	12,72	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суроватиха	484	484	14,01	0,58	69,12	117,54	115,72	14,28	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	600	600	36,94	1,99	189,57	112,56	113,00	31,60	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	600	600	55,54	1,12	284,87	112,59	113,00	47,48	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахуня с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	503	503	4,53	2,98	26,80	117,36	117,97	5,33	5,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	503	503	21,26	14,33	124,34	119,07	119,43	24,72	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	600	600	38,23	12,18	193,87	119,49	119,07	32,31	32,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	484	484	34,09	12,83	175,98	119,07	118,94	36,36	36,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	426	426	2,24	3,63	21,61	113,97	114,39	5,07	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	581	581	17,24	7,54	94,98	114,39	115,13	16,35	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Горохолец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ	400	426	16,31	6,65	90,25	113,98	113,17	22,56	21,2	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Лдтн, %	I/Лдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка											
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	400	400	20,68	8,59	113,49	114,39	113,98	28,37	28,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаныково (ВЛ Гороховец – Степаныково)	360	360	6,77	6,68	51,24	113,17	112,17	14,23	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	630	630	34,78	6,17	174,74	116,74	116,68	27,74	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	1,12	12,08	60,10	116,58	116,63	9,54	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	581	581	18,85	11,66	110,46	116,65	116,08	19,01	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	0,00	0,10	4,60	116,74	116,73	0,46	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	630	756	46,74	29,19	273,17	116,65	116,46	43,36	36,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	26,65	23,93	178,82	116,46	115,35	22,93	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	8,92	15,33	91,30	112,15	112,20	15,22	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	630	756	36,55	28,91	231,17	116,63	116,46	36,69	30,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	27,03	24,21	181,13	116,46	115,34	23,22	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	10,67	16,22	99,94	112,15	112,21	16,66	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	4,31	3,53	29,17	116,56	116,50	2,43	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	503	503	5,64	1,50	32,27	111,22	110,52	6,42	6,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	458	458	1,44	0,56	8,95	110,52	110,45	1,95	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	484	484	13,97	2,88	71,95	115,12	115,33	14,87	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилыцы (ВЛ 180)	484	484	0,00	0,00	1,89	112,03	112,02	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	600	600	24,29	7,64	127,22	116,08	115,47	21,20	21,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	426	426	10,72	2,64	55,44	115,47	115,34	13,01	13,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	600	600	3,68	7,37	41,51	116,09	115,99	6,92	6,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	600	600	11,67	13,19	87,80	116,08	116,00	14,63	14,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	787	787	49,45	23,73	274,18	115,50	115,99	34,84	34,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	503	503	43,99	20,78	243,36	115,42	115,50	48,38	48,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	32,38	13,58	176,27	115,01	115,14	40,06	40,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	7,48	1,35	38,03	115,99	116,00	6,34	6,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	28,63	4,80	144,58	116,00	115,88	24,10	24,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	15,20	12,37	95,74	116,58	116,26	15,96	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	720	1,01	10,20	51,55	116,74	116,58	8,59	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	1,12	10,40	52,56	116,74	116,58	8,76	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	13,63	6,88	76,07	116,09	116,00	17,29	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	600	600	20,58	14,40	122,25	118,63	119,07	20,38	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	600	600	25,33	11,06	132,24	115,65	115,50	22,04	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	503	503	3,40	0,70	17,85	113,42	113,74	3,55	3,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	600	600	8,22	4,84	48,84	113,42	113,33	8,14	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	600	600	5,45	6,14	49,12	113,42	111,69	8,19	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС	484	484	11,71	5,68	61,73	115,06	115,12	12,75	12,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Iлдтн, %	Iладтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Городецкая (ВЛ Ильинская)											
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	426	426	6,36	15,90	91,10	116,46	113,68	21,38	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	787	787	39,65	13,67	206,90	117,09	116,91	26,29	26,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	787	787	26,53	8,50	138,06	116,91	116,46	17,54	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	780	780	13,44	4,90	71,38	116,23	116,09	9,15	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	503	503	10,76	2,03	54,48	116,00	115,99	10,83	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	658	658	24,15	3,76	121,59	116,15	116,04	18,48	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	600	600	39,74	7,89	200,05	117,09	116,19	33,34	33,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	426	426	1,88	2,70	18,68	113,87	113,97	4,38	4,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	426	426	9,21	2,39	48,29	113,78	114,55	11,34	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	503	503	1,12	1,30	11,92	113,78	113,68	2,37	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	484	484	1,17	0,04	6,33	112,02	112,04	1,31	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	600	600	13,03	5,99	72,44	115,01	114,77	12,07	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,21	114,77	114,77	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	484	484	4,47	10,26	64,13	113,68	112,24	13,25	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	581	581	35,86	4,69	186,17	112,24	111,87	32,04	32,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	484	484	7,27	2,13	39,37	112,23	112,04	8,13	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	600	600	0,33	1,83	10,54	114,34	114,34	1,76	1,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	780	780	8,73	0,54	44,19	114,34	114,36	5,67	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	581	581	12,74	2,10	65,17	114,36	114,84	11,22	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	600	600	17,11	3,33	87,65	114,84	114,85	14,61	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	426	426	2,15	1,57	13,40	114,42	114,40	3,15	3,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	426	426	7,22	1,59	37,52	113,74	114,42	8,81	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	630	630	7,15	12,85	69,73	115,98	115,54	11,07	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	544	544	15,01	2,36	76,29	115,33	115,45	14,02	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	484	484	37,60	1,32	185,59	117,09	116,21	38,34	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	435	435	5,25	9,19	52,10	116,35	116,74	11,98	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	484	484	23,18	11,17	129,72	114,52	115,45	26,80	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	484	484	2,17	7,97	41,27	115,59	116,55	8,53	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	5,61	3,91	34,15	115,60	116,20	5,69	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	671	671	7,40	3,43	40,55	116,20	116,57	6,04	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	1,00	0,88	6,66	115,60	115,60	1,11	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	581	581	7,92	2,83	42,00	115,60	116,08	7,23	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	600	600	23,02	17,21	144,19	115,59	115,06	24,03	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС –	600	600	23,02	17,21	144,19	115,59	115,06	24,03	24,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Iлдтн, %	Iлдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Левобережная-2)											
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Черноярменская (КВЛ 194)	600	600	36,11	1,23	179,89	116,33	117,09	29,98	30,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	1,49	7,51	40,15	115,59	115,32	6,69	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	780	780	5,20	6,73	44,14	115,32	115,13	5,66	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	787	787	23,86	0,85	119,53	115,31	115,60	15,19	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	27,72	2,69	139,11	115,60	115,99	27,82	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	503	503	6,64	7,01	48,33	115,29	115,66	9,61	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	548	600	22,71	8,01	116,18	115,67	115,66	21,20	19,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	630	756	14,35	2,53	73,53	115,65	115,67	11,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	630	756	23,68	5,14	121,14	115,65	115,67	19,23	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	548	630	37,63	11,36	196,18	115,67	115,67	35,80	31,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	658	658	33,81	16,99	181,19	115,98	115,67	27,54	27,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	471	565	16,75	1,42	84,35	115,66	115,01	17,91	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	600	600	34,38	9,37	176,76	116,74	116,09	29,46	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	630	630	33,49	9,12	172,18	116,74	116,11	27,33	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахоника (ВЛ-110кВ Орбита – Балахоника)	342	342	0,14	1,21	11,73	114,61	114,40	3,43	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	26,55	11,76	135,38	113,42	112,40	22,56	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	27,47	8,63	139,91	113,43	112,29	23,32	23,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	484	484	9,60	4,21	53,96	112,15	111,99	11,15	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	581	581	7,19	4,83	45,39	117,30	117,14	7,81	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	6,18	0,52	31,03	115,38	114,73	15,52	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	503	503	15,75	2,83	81,31	113,68	115,01	16,17	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	630	630	6,52	3,80	40,76	116,48	115,67	6,47	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	581	581	44,57	8,40	225,75	116,49	113,43	38,85	38,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	600	600	45,51	12,03	234,69	116,48	113,43	39,11	39,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	600	600	32,63	9,34	169,78	116,48	114,34	28,30	28,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	600	600	35,71	13,20	190,00	116,49	114,86	31,67	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	581	581	13,05	0,48	66,32	116,49	114,42	11,41	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	581	581	12,94	0,50	65,80	116,48	114,42	11,33	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	600	600	0,81	5,75	30,16	111,22	111,69	5,03	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	600	600	20,59	2,27	107,21	111,71	111,44	17,87	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	400	400	15,24	5,84	85,26	113,79	111,71	21,32	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	600	600	29,39	10,19	156,12	115,95	113,79	26,02	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	500	500	24,54	6,18	126,46	115,51	115,57	25,29	25,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	503	503	26,62	9,05	141,55	115,34	114,40	28,14	28,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	600	600	42,09	11,11	209,92	119,73	119,49	34,99	35,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	600	600	39,23	7,81	192,88	119,73	118,80	32,15	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	484	484	13,79	1,98	114,30	119,73	116,46	23,62	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	23,70	9,17	125,60	118,48	117,09	20,93	20,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	581	581	0,33	8,86	43,65	117,31	118,48	7,51	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	426	426	19,20	4,75	98,28	118,48	116,01	23,07	23,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	7,57	6,44	49,96	116,19	116,06	8,33	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	600	600	24,52	6,26	126,33	115,67	116,19	21,06	21,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	503	503	12,82	6,10	70,99	116,19	115,99	14,11	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	503	503	15,67	6,52	84,41	116,19	116,13	16,78	16,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	503	503	16,51	7,97	91,33	116,19	116,06	18,16	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	17,93	7,22	97,48	115,82	115,13	16,25	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	503	503	13,75	1,07	69,08	115,26	115,72	13,73	13,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	600	600	33,41	11,39	171,54	118,80	118,62	28,59	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	484	484	5,52	5,49	40,13	111,99	112,17	8,29	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	400	400	10,75	18,55	104,79	118,11	120,32	26,20	26,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,24	105,98	105,96	1,08	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	503	503	18,44	14,16	112,38	119,43	119,98	22,34	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	503	503	1,28	16,02	77,33	119,98	120,32	15,37	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	600	600	27,20	9,20	142,69	116,55	116,08	23,78	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	600	600	17,33	6,58	92,48	116,55	115,59	15,41	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	600	600	17,23	6,55	92,36	116,55	115,76	15,39	15,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	600	600	45,64	12,17	235,21	115,98	115,80	39,20	39,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	600	600	25,73	4,99	130,66	115,98	115,71	21,78	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	484	484	12,72	12,88	94,33	116,67	113,86	19,49	19,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	41,97	13,09	219,03	115,98	115,71	36,51	36,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	32,86	9,79	171,03	115,98	115,57	34,21	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	484	484	13,48	2,31	68,15	118,63	117,05	14,08	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Мадаево	484	484	12,02	2,69	61,68	117,05	116,29	12,74	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Мадаево	484	484	11,85	3,11	62,04	116,29	115,38	12,82	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	5,69	2,45	31,00	115,37	115,75	10,33	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	6,82	2,51	36,24	115,75	116,26	18,12	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	22,93	9,43	123,12	116,26	118,62	61,56	61,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	484	484	6,64	2,00	34,12	118,63	118,53	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	484	484	7,08	3,86	49,39	117,10	116,67	10,20	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	3,40	1,48	25,60	117,26	117,18	8,53	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж (ВЛ 160)	342	342	8,74	4,22	48,02	119,73	118,99	14,04	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	342	342	6,44	5,04	38,82	118,11	118,99	11,35	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	300	300	0,66	0,43	4,76	117,20	117,26	1,59	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	300	300	0,22	0,30	1,84	118,80	118,79	0,61	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	484	484	2,66	1,31	14,60	117,71	118,11	3,02	3,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	426	426	1,55	0,07	8,95	119,78	119,63	2,10	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	400	400	4,10	1,40	22,26	120,32	120,08	5,56	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	400	400	6,17	4,31	37,54	120,32	119,95	9,39	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	342	342	4,65	0,71	23,02	119,98	119,76	6,73	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	342	342	0,00	0,78	3,76	119,48	119,51	1,10	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	426	426	1,64	0,95	9,40	116,39	116,55	2,21	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	426	426	1,97	0,16	9,97	116,55	116,61	2,34	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	342	342	7,38	2,21	37,42	117,35	118,11	10,94	10,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	156,41	67,09	195,03	503,83	495,99	33,71	33,71	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	155,94	66,46	194,28	503,75	495,98	33,58	33,58	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	81,27	16,38	95,01	503,83	500,61	32,91	32,91	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	81,40	16,03	95,08	503,75	500,60	32,94	32,94	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	204,93	60,85	244,84	504,10	499,59	42,32	42,32	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	204,65	60,52	244,42	504,10	499,61	42,25	42,25	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	161,28	40,75	190,52	504,10	496,29	65,99	65,99	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	230,70	91,28	283,40	505,45	498,65	48,99	48,99	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	231,34	91,10	284,00	505,45	498,66	49,09	49,09	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	200,17	6,16	229,70	503,37	504,60	39,71	39,71	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	199,34	6,30	228,75	503,37	504,61	39,54	39,54	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	53,58	8,63	61,84	506,61	504,98	21,42	21,42	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	131,51	43,39	157,83	506,57	497,94	54,67	54,67	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	131,39	43,31	157,67	506,59	497,97	54,62	54,62	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	130,97	43,21	157,19	506,56	497,97	54,45	54,45	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	53,90	8,69	62,21	506,63	504,98	21,55	21,55	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	20,71	21,78	74,44	233,08	223,57	47,09	47,09	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	20,83	21,80	74,68	233,11	223,59	47,23	47,23	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	69,98	17,29	183,23	227,12	223,90	58,39	58,39	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	69,96	17,35	183,22	227,12	223,88	58,39	58,39	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	65,03	3,22	164,07	229,13	229,77	32,68	32,68	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	64,75	3,47	163,40	229,11	229,78	32,55	32,55	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	53,87	40,38	170,28	228,27	219,98	54,26	54,26	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	23,94	9,24	65,56	225,95	221,96	41,47	41,47	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	94,21	50,74	272,09	227,05	220,62	54,20	54,20	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	93,83	50,59	271,07	227,03	220,62	54,00	54,00	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	93,62	50,45	270,44	227,03	220,64	53,87	53,87	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	48,08	27,33	140,29	227,61	222,03	44,71	44,71	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	76,97	43,67	224,47	227,60	222,03	44,72	44,72	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	61,11	9,11	155,57	229,30	227,74	49,57	49,57	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	61,08	9,16	155,51	229,30	227,73	49,56	49,56	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	47,10	23,43	132,01	230,10	225,36	42,07	42,07	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,98	23,35	131,64	230,08	225,36	41,95	41,95	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	59,92	30,84	170,71	227,92	221,70	54,40	54,40	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	59,88	30,82	170,59	227,93	221,72	54,36	54,36	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	180,64	44,60	212,75	504,95	496,57	73,69	73,69	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	371,11	151,28	456,58	506,76	495,75	78,92	78,92	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,58	67,37	225,08	506,44	493,31	77,96	77,96	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,08	67,24	224,50	506,42	493,32	77,76	77,76	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,75	67,42	225,28	506,42	493,29	78,03	78,03	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,00	67,14	224,38	506,39	493,31	77,72	77,72	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,53	67,37	225,03	506,43	493,31	77,95	77,95	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,28	67,22	224,70	506,42	493,33	77,83	77,83	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	353,26	3,58	405,82	502,59	503,75	70,15	70,15	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	113,27	34,86	301,22	227,15	220,90	95,99	95,99	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	176,62	40,89	207,65	504,06	496,41	71,92	71,92	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	127,37	70,58	369,67	227,42	218,61	73,64	73,64	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	127,18	70,45	369,10	227,42	218,62	73,53	73,53	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	105,73	22,16	272,00	229,30	225,61	86,68	86,68	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	78,53	44,09	225,22	230,86	222,08	71,77	71,77	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	35,94	12,72	191,38	115,01	118,56	95,69	95,7	ВЛ 110 кВ Арзамаская – Разино	

Таблица 8.12

Зимний минимум 2022 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамаская – Осиновка	2000	2000	394,00	44,86	466,47	509,71	507,58	23,32	23,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамаская – Радуга Северная	2000	2000	380,86	95,25	444,57	509,85	511,36	22,23	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамаская – Радуга Южная	2000	2000	381,03	95,55	444,84	509,85	511,37	22,24	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	2000	2000	722,91	91,63	829,16	507,39	519,03	41,46	41,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	301,66	66,30	362,62	512,91	513,26	18,13	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	220,34	120,40	291,60	511,39	513,26	14,58	14,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	12,68	23,81	95,00	512,91	511,39	4,75	4,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	2,27	25,51	239,30	511,39	496,98	11,96	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамаская – Бобьльская	1000	1000	131,39	14,72	329,16	233,82	229,22	32,92	32,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамаская – Лукояновская №1	946	1000	39,52	0,36	98,07	233,82	233,15	10,37	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамаская – Лукояновская №2	946	1000	14,08	3,09	35,59	233,82	233,66	3,76	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамаская – Починковская-2	946	1000	27,21	8,81	70,61	233,82	233,53	7,46	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамаская – Рузавка	1000	1000	65,55	15,54	182,33	233,82	231,07	18,23	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамаская – Сасово с отпайкой на Саратовскую ТЭЦ участок Арзамаская – отпайка	1000	1000	55,88	7,43	142,63	233,82	233,74	14,26	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамаская – Сасово с отпайкой на Саратовскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	1000	1000	29,74	2,29	82,12	233,74	233,67	8,21	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамаская – Сасово с отпайкой на Саратовскую ТЭЦ участок Саратовская ТЭЦ – отпайка	630	756	26,36	15,97	82,51	233,74	232,98	13,10	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамаская – Сергач	1000	1000	55,90	4,64	140,26	233,82	230,53	14,03	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобьльская – ГПП 6	1000	1000	105,24	9,73	266,20	229,22	227,97	26,62	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – ГПП 6	1000	1000	98,67	5,29	252,31	227,08	227,97	25,23	25,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	19,47	2,90	50,77	227,72	227,17	8,46	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	1000	1000	67,19	23,07	186,81	228,98	227,72	18,68	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зеленино	1250	1250	10,10	53,81	139,19	227,08	228,21	11,14	11,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	1000	1000	25,11	15,71	79,77	231,11	229,99	7,98	8,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	1000	1000	25,43	15,94	80,77	231,11	229,98	8,08	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	968	968	48,01	22,09	140,89	231,11	227,70	14,56	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	1000	1000	48,02	31,67	144,68	229,56	231,11	14,47	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	935	1000	35,54	22,06	105,04	229,93	231,11	11,23	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	935	1000	35,58	19,48	104,94	231,11	229,93	11,22	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	1200	1250	53,11	8,53	137,67	227,72	227,70	11,47	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	848	955	62,95	15,32	165,61	227,72	227,70	19,53	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	1000	1000	78,68	24,26	211,86	227,70	227,08	21,19	21,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	1200	1250	81,30	29,43	221,35	231,24	227,72	18,45	17,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	968	968	15,02	13,10	61,81	231,22	229,99	6,39	6,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	1250	1250	79,24	49,00	238,40	231,22	227,70	19,07	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	1000	1000	81,80	50,99	246,29	231,24	227,70	24,63	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	915	915	23,37	13,97	100,33	233,30	229,16	10,97	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	800	960	28,41	16,90	107,61	233,30	228,98	13,45	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеленино	1000	1200	118,78	64,32	341,71	228,75	228,26	34,17	28,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	1000	1200	22,64	77,48	203,72	228,75	231,22	20,37	17,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	1000	1000	17,31	9,27	49,38	229,55	229,98	4,94	4,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	1000	1000	26,79	0,81	65,49	237,65	237,39	6,55	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	1000	1000	27,58	0,63	67,45	237,67	237,39	6,74	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	935	1000	66,12	1,46	161,19	237,65	236,75	17,24	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	1000	1000	48,47	35,36	172,16	237,65	231,02	17,22	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	1000	1000	64,29	9,28	159,59	234,99	237,65	15,96	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	1000	1000	62,25	5,78	153,60	235,00	237,67	15,36	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	1000	1000	62,10	5,73	153,23	234,99	237,65	15,32	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	1000	1000	64,44	9,27	159,95	235,00	237,67	16,00	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	7,86	4,04	42,42	229,41	228,47	7,07	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	0,20	8,10	20,43	228,98	229,41	3,40	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	1000	1000	37,06	35,70	128,88	230,54	234,99	12,89	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	946	1000	0,79	6,84	16,92	234,99	235,22	1,79	1,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	946	1000	36,58	4,23	90,47	235,00	234,15	9,56	9,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	890	1000	5,94	21,19	107,66	119,84	119,25	12,10	10,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	1000	1000	9,35	2,73	47,20	119,11	119,24	4,72	4,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ	787	787	9,66	5,86	55,19	119,36	119,21	7,01	7,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ГАЗ-2) участок Заречная – отп. Водозабор											
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	877	877	7,31	4,70	42,65	119,21	119,09	4,86	4,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	780	780	12,41	5,51	65,84	119,09	119,24	8,44	8,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	1000	1000	66,64	36,48	365,06	120,38	120,55	36,51	36,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	780	780	25,69	7,83	129,92	119,55	119,36	16,66	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	600	600	32,84	26,47	204,48	119,08	119,55	34,08	34,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1)	600	600	10,37	6,87	60,29	119,13	119,36	10,05	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	24,36	8,87	128,94	117,43	116,17	21,49	21,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Валдая с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Валдая)	581	581	21,08	7,72	108,70	117,65	117,65	18,71	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	600	600	41,13	2,37	201,99	117,74	120,20	33,67	33,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	484	484	16,44	8,07	89,87	117,65	117,64	18,57	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	342	342	22,85	1,79	112,17	117,65	117,53	32,80	32,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	342	342	13,96	4,93	72,96	117,14	117,14	21,33	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	503	503	45,75	4,80	219,43	120,57	120,03	43,62	43,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	600	600	42,64	3,52	204,99	120,57	120,20	34,17	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	4,26	14,26	78,56	120,57	118,43	13,09	13,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Валдая (ВЛ-110кВ Бобильская – Вал)	581	581	12,42	12,38	86,21	117,46	117,57	14,84	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	484	484	14,81	8,27	83,27	117,65	117,57	17,20	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	581	581	3,93	0,81	21,21	117,52	117,58	3,65	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суrowатиха	484	484	38,31	3,71	189,97	117,58	112,01	39,25	39,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	600	600	25,61	1,79	131,61	112,58	112,90	21,93	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	600	600	37,62	2,05	193,19	112,61	112,90	32,20	32,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахуня с отпайкой на ПС Пижда (ВЛ 173)	503	503	2,23	1,83	14,17	118,59	118,89	2,82	2,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	503	503	15,75	14,71	107,12	116,13	117,18	21,30	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	600	600	31,80	12,99	171,02	115,96	116,13	28,50	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	484	484	23,79	14,54	138,16	116,14	116,33	28,55	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	426	426	9,52	4,46	53,36	113,71	114,66	12,53	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	581	581	20,14	7,28	107,82	114,66	115,45	18,56	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	400	426	19,33	6,66	102,34	116,38	115,50	25,58	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	400	400	22,74	8,13	119,79	116,78	116,38	29,95	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	360	360	2,16	10,79	58,78	115,50	114,70	16,33	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	630	630	8,55	8,57	47,96	119,04	119,28	7,61	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	23,77	12,15	129,22	119,29	119,38	20,51	20,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	581	581	35,37	13,69	183,95	119,39	118,59	31,66	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	0,00	0,10	4,69	119,03	119,02	0,47	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп.	630	756	25,83	26,92	180,99	119,39	119,24	28,73	23,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Буревестник											
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	13,63	21,02	122,92	119,24	118,39	15,76	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	2,68	14,14	71,67	115,97	116,01	11,94	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	630	756	20,27	25,20	157,03	119,38	119,25	24,93	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	13,79	21,45	125,09	119,25	118,38	16,04	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	2,26	14,90	75,01	115,97	116,01	12,50	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,45	4,67	118,55	118,54	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	503	503	4,24	1,28	24,60	115,38	114,83	4,89	4,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	458	458	1,08	0,49	7,03	114,83	114,78	1,53	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	484	484	8,36	14,28	82,90	117,78	117,37	17,13	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могильцы (ВЛ 180)	484	484	0,00	0,00	1,89	112,21	112,20	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	600	600	26,17	7,63	133,23	118,59	117,97	22,21	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	426	426	22,12	6,32	112,84	117,97	117,70	26,49	26,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	600	600	1,04	14,38	69,88	119,08	119,24	11,65	11,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	600	600	7,73	18,45	96,95	119,13	119,25	16,16	16,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	787	787	30,60	28,31	202,53	118,82	119,24	25,73	25,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	503	503	25,92	20,57	160,86	118,76	118,82	31,98	32,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	20,31	12,03	115,00	118,49	118,59	26,14	26,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	0,14	13,87	67,28	119,00	119,25	11,21	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	17,80	7,56	93,82	119,25	119,13	15,64	15,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	19,36	1,43	94,25	119,10	119,24	15,71	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	720	1,75	6,50	33,48	119,03	118,94	5,58	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	1,96	6,57	34,09	119,03	118,94	5,68	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	6,86	5,08	41,63	119,08	119,03	9,46	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	600	600	18,26	13,72	114,00	115,67	116,13	19,00	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	600	600	24,08	15,71	142,62	111,31	111,30	23,77	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	503	503	1,60	1,70	18,40	117,62	117,35	3,66	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	600	600	4,19	1,82	22,65	117,62	117,58	3,78	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	600	600	31,05	22,05	192,41	117,62	115,83	32,07	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	484	484	6,35	16,80	83,51	119,00	118,42	17,25	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	426	426	1,92	8,66	51,37	113,85	112,39	12,06	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	787	787	13,35	27,65	151,55	116,96	117,12	19,26	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	787	787	5,27	34,66	169,93	117,94	118,49	21,59	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	780	780	4,26	36,38	178,47	118,49	119,08	22,88	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	503	503	15,88	43,12	223,79	118,55	119,00	44,49	44,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок	658	658	10,73	39,62	200,58	118,14	118,55	30,48	30,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Идтн,%	I/Идтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
отп. Сокол – отп. ЗКПД											
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	600	600	7,40	30,07	152,83	117,73	117,78	25,47	25,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	426	426	6,85	3,39	38,94	113,33	113,71	9,14	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	426	426	16,77	2,65	86,87	112,86	114,16	20,39	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	503	503	17,96	2,84	93,68	112,86	111,91	18,62	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	484	484	0,66	0,03	3,85	112,20	112,21	0,80	0,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	600	600	9,16	5,34	52,22	118,49	118,31	8,70	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,21	118,31	118,31	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	484	484	7,00	3,54	44,37	112,39	112,35	9,17	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	581	581	19,45	4,42	100,13	112,35	112,21	17,23	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	484	484	5,02	1,35	27,13	112,34	112,21	5,61	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	600	600	3,10	2,72	19,93	119,32	119,29	3,32	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	780	780	5,00	1,61	25,48	119,29	119,30	3,27	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	581	581	7,70	0,06	37,50	119,30	119,46	6,46	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	600	600	10,37	0,73	50,25	119,46	119,47	8,38	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	426	426	5,52	7,89	50,34	117,48	117,15	11,82	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	426	426	4,74	1,51	26,49	117,35	117,48	6,22	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	630	630	9,96	19,47	110,46	111,99	111,36	17,53	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	544	544	9,22	13,70	82,45	117,37	117,14	15,16	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	484	484	18,52	12,45	108,57	117,02	117,14	22,43	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	435	435	4,93	14,73	75,07	118,48	119,03	17,26	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	484	484	17,63	10,48	101,74	116,37	117,14	21,02	21,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	484	484	4,43	12,64	62,20	117,34	118,54	12,85	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	7,21	2,84	40,40	119,56	119,39	6,73	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	671	671	8,56	3,73	46,85	119,39	119,28	6,98	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	0,94	5,98	34,90	119,56	118,87	5,82	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	581	581	6,78	4,19	42,00	118,87	118,59	7,23	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	600	600	19,21	20,00	134,71	119,55	119,00	22,45	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	600	600	19,21	20,00	134,71	119,55	119,00	22,45	22,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Черноаремская (КВЛ 194)	600	600	23,68	27,34	179,01	119,55	118,26	29,84	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	6,42	12,39	69,18	119,55	119,17	11,53	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	780	780	8,95	11,74	73,13	119,17	118,84	9,38	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	787	787	21,27	4,88	106,53	118,79	118,83	13,54	13,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	25,07	2,19	122,45	118,83	119,01	24,49	24,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/дтн, %	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	503	503	24,87	7,25	132,04	110,75	110,91	26,25	26,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	548	600	36,95	20,51	214,55	111,03	111,00	39,15	35,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	630	756	24,28	10,32	138,68	111,03	110,92	22,01	18,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	630	756	39,90	18,25	228,50	111,03	110,92	36,27	30,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	548	630	41,20	21,76	242,51	110,92	110,94	44,25	38,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	658	658	36,76	27,67	230,10	111,99	111,34	34,97	35,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	471	565	6,03	1,03	32,72	110,91	110,99	6,95	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	600	600	23,76	6,24	119,65	119,03	118,60	19,94	19,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	630	630	23,45	5,91	117,79	119,03	118,61	18,70	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	342	342	7,78	8,58	57,11	117,05	117,14	16,70	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	37,93	10,07	186,77	117,62	116,41	31,13	31,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	38,56	8,79	189,73	117,63	116,36	31,62	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	484	484	22,41	2,60	112,33	115,97	115,25	23,21	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	581	581	1,25	2,87	19,69	117,88	117,52	3,39	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	3,86	0,83	19,30	118,24	117,89	9,65	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	503	503	16,86	2,88	88,79	111,90	111,15	17,65	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	630	630	6,07	2,58	34,54	120,56	119,93	5,48	5,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	581	581	33,44	12,63	173,22	120,56	117,63	29,81	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	600	600	33,68	15,63	180,27	120,55	117,63	30,04	30,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	600	600	22,74	4,26	111,97	120,55	119,32	18,66	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	600	600	25,36	8,67	129,63	120,56	119,47	21,60	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	581	581	10,45	5,86	64,90	120,57	117,48	11,17	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	581	581	10,36	5,86	64,58	120,56	117,48	11,12	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	600	600	35,49	18,87	201,10	115,39	115,82	33,52	33,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	600	600	51,26	13,81	261,94	115,74	115,54	43,66	43,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	400	400	6,26	13,07	77,40	117,09	115,74	19,35	19,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	600	600	3,37	14,91	78,32	118,43	117,09	13,05	13,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	500	500	13,53	4,49	73,68	111,69	111,73	14,74	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	503	503	27,40	8,44	141,40	117,70	116,79	28,11	28,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Корженец (ВЛ 161)	600	600	32,22	12,87	172,79	115,94	115,96	28,80	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	600	600	31,40	9,61	163,50	115,94	115,60	27,25	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	484	484	7,79	11,34	73,62	115,94	113,85	15,21	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	24,96	8,75	130,12	118,82	117,43	21,69	21,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	581	581	4,31	5,29	33,40	117,88	118,82	5,75	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	426	426	24,30	5,01	122,10	118,82	115,88	28,66	28,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	12,28	2,44	60,73	119,37	119,29	10,12	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	600	600	24,31	16,47	143,02	118,53	119,35	23,84	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	503	503	19,18	12,88	112,38	119,37	119,00	22,34	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	503	503	20,96	13,11	119,68	119,37	119,27	23,79	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	503	503	21,36	13,58	122,76	119,35	119,16	24,40	24,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	20,63	7,00	109,22	116,17	115,45	18,20	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сураватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Сураватиха – Д. Константиново)	503	503	36,36	2,32	189,92	110,75	112,01	37,76	37,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/дтн,%	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	600	600	27,17	11,81	147,96	115,61	115,66	24,66	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	484	484	19,17	4,69	98,84	115,25	114,69	20,42	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	400	400	9,42	17,84	100,15	116,33	118,58	25,04	25,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верецагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верецагино)	300	300	0,00	0,00	3,42	112,15	112,12	1,14	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	503	503	14,19	14,08	98,48	117,18	118,13	19,58	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	503	503	2,03	18,26	89,78	118,13	118,58	17,85	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	600	600	3,40	1,04	17,30	118,54	118,59	2,88	2,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	600	600	11,96	4,89	63,37	118,54	117,87	10,56	10,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	600	600	13,12	4,64	69,16	118,54	117,93	11,53	11,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	600	600	26,18	7,89	141,10	111,99	111,87	23,52	23,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	600	600	14,78	3,32	78,29	111,99	111,81	13,05	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	484	484	7,30	6,04	52,01	114,81	113,32	10,75	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	23,78	8,67	130,69	111,99	111,81	21,78	21,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	18,77	6,09	102,10	111,99	111,73	20,42	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	484	484	9,27	1,56	46,81	120,57	119,47	9,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	484	484	8,11	2,20	41,79	119,47	118,92	8,63	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	484	484	7,97	2,84	42,74	118,92	118,24	8,83	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	3,74	1,57	19,80	118,24	118,47	6,60	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	4,54	1,55	23,36	118,47	118,78	11,68	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	15,54	8,39	85,86	118,78	120,57	42,93	42,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	484	484	4,83	1,58	24,72	120,57	120,52	5,11	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	484	484	8,73	0,82	48,36	113,88	114,81	9,99	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	1,53	1,53	11,05	113,22	113,60	3,68	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская – Шалдеж (ВЛ 160)	342	342	12,32	16,21	103,48	115,94	114,26	30,26	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	342	342	5,42	1,63	28,23	113,73	114,26	8,26	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	300	300	0,54	0,37	4,45	113,17	113,22	1,48	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	300	300	0,11	0,30	1,60	115,60	115,60	0,53	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	484	484	1,57	1,27	10,22	116,09	116,32	2,11	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	426	426	0,92	0,23	5,62	118,28	118,19	1,32	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	400	400	2,51	0,65	14,02	118,58	118,46	3,50	3,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	400	400	3,69	2,87	24,29	118,58	118,33	6,07	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	342	342	3,42	0,45	17,23	118,13	117,97	5,04	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	342	342	0,00	0,76	3,71	117,77	117,80	1,08	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	426	426	1,00	0,80	6,43	115,24	115,34	1,51	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	426	426	1,23	0,08	6,95	115,34	115,36	1,63	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	342	342	4,60	1,78	23,83	115,85	116,33	6,97	7,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	73,88	12,64	84,88	509,79	508,36	14,67	14,67	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	72,83	11,91	83,59	509,71	508,36	14,45	14,45	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	61,57	15,84	72,00	509,79	506,66	24,94	24,94	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	61,59	15,50	71,94	509,71	506,65	24,92	24,92	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	110,63	65,58	144,76	512,91	508,04	25,02	25,02	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	110,61	65,45	144,67	512,91	508,05	25,01	25,01	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	67,74	88,54	125,49	512,91	531,69	43,47	43,47	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	117,11	114,90	185,22	511,39	502,76	32,02	32,02	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	118,18	114,21	185,55	511,39	502,81	32,07	32,07	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	164,09	16,63	187,64	507,47	505,78	32,44	32,44	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	163,98	16,37	187,48	507,47	505,81	32,41	32,41	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	59,04	10,14	67,63	511,42	509,49	23,43	23,43	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	108,11	44,26	131,89	511,35	502,44	45,69	45,69	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	106,69	44,22	130,39	511,38	502,47	45,17	45,17	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	106,80	44,05	130,44	511,36	502,48	45,18	45,18	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	58,50	10,25	67,05	511,44	509,49	23,22	23,22	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти,%	I/адти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	12,12	12,68	44,18	229,22	223,60	27,94	27,94	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	12,39	12,67	44,62	229,22	223,61	28,22	28,22	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	54,84	20,42	148,37	227,72	223,68	47,28	47,28	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	54,82	20,46	148,35	227,72	223,67	47,27	47,27	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	24,15	25,63	88,40	229,99	226,72	17,61	17,61	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	23,99	25,44	87,78	229,98	226,74	17,49	17,49	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьяма	313,8	313,8	29,81	75,16	205,58	227,08	211,15	65,51	65,51	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьёво	158,1	158,1	19,43	4,63	50,77	227,17	225,24	32,11	32,11	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	57,11	45,37	184,93	227,70	221,83	36,84	36,84	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	56,74	45,42	184,28	227,70	221,82	36,71	36,71	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	56,62	45,28	183,82	227,70	221,84	36,62	36,62	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	25,11	15,74	74,54	229,54	226,35	23,75	23,75	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	40,22	25,19	119,37	229,54	226,35	23,78	23,78	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	47,81	8,50	122,45	228,98	227,43	39,02	39,02	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	47,78	8,55	122,39	228,98	227,42	39,00	39,00	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,17	22,49	128,62	230,53	225,99	40,99	40,99	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,12	22,52	128,54	230,54	225,99	40,96	40,96	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	35,54	22,06	105,04	229,93	225,44	33,47	33,47	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	35,51	22,05	104,94	229,93	225,45	33,44	33,44	Нормальная схема	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	88,18	35,80	241,07	227,94	221,04	76,82	76,82	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьяма	313,8	313,8	37,39	79,01	222,10	227,24	210,53	70,78	70,78	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	77,63	42,27	220,66	231,28	222,88	70,32	70,32	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	

Таблица 8.13

Летний максимум 2022 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти,%	I/адти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осинька	1666	2000	139,34	5,72	184,56	508,53	507,09	11,08	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	76,24	84,78	129,43	508,62	510,11	6,47	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	75,77	84,97	129,24	508,62	510,12	6,46	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осинька	1666	2000	468,82	95,89	544,99	506,94	514,18	32,71	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	416,83	112,83	498,89	499,75	509,10	24,94	24,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	317,56	130,22	394,99	501,68	509,10	19,75	19,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	84,08	102,45	153,12	499,75	501,68	7,66	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	15,98	130,95	151,82	501,68	504,22	7,59	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Боблыльская	949	1000	41,81	50,24	177,92	236,92	229,97	18,75	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	694	853	0,00	4,08	9,95	236,92	237,01	1,43	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	694	853	0,00	4,08	9,95	236,85	236,94	1,43	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	694	853	0,00	11,08	27,01	236,92	237,63	3,89	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	960	1000	46,11	14,88	140,31	236,85	229,14	14,62	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	960	1000	100,91	3,28	246,03	236,92	235,46	25,63	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	825	825	85,12	15,36	212,09	235,46	234,13	25,71	25,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	605	726	15,11	15,88	62,46	235,46	234,31	10,32	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	801	985	47,96	17,87	143,85	236,85	229,63	17,96	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Боблыльская – ГПП 6	949	1000	7,98	20,84	78,58	229,94	226,66	8,28	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьяма – ГПП 6	949	1000	2,96	33,98	87,93	223,96	226,64	9,27	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьёво	600	600	18,52	6,69	50,84	223,62	223,50	8,47	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	801	985	20,19	30,89	112,00	227,13	223,62	13,98	11,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зелецино	960	1184	25,76	20,88	85,48	223,96	224,47	8,90	7,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	960	1000	35,56	21,74	112,23	225,20	223,65	11,69	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	960	1000	35,09	22,51	112,44	225,21	223,62	11,71	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	750	750	91,30	3,35	234,22	225,21	223,61	31,23	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	960	1000	40,36	30,68	130,84	223,70	225,20	13,63	13,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	686	842	30,94	23,55	100,24	223,97	225,20	14,61	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	686	842	30,64	21,54	100,16	225,21	223,97	14,60	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	960	1184	31,23	3,87	82,40	223,62	223,62	8,58	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	622	765	37,85	8,74	101,61	223,62	223,61	16,34	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	960	1000	3,77	8,91	24,98	223,62	223,96	2,60	2,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	960	1184	89,73	25,23	241,40	226,95	223,62	25,15	20,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	750	750	22,62	50,77	156,19	226,93	223,65	20,82	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	960	1184	105,31	40,08	290,49	226,93	223,62	30,26	24,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	960	1000	108,74	42,25	300,52	226,95	223,61	31,30	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	710	710	2,45	1,30	51,08	230,34	227,59	7,19	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	750	750	59,73	1,75	155,34	230,34	227,13	20,71	20,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зелецино	960	1018	135,46	35,63	360,07	224,84	224,50	37,51	35,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	960	1018	135,46	36,40	360,17	224,84	226,93	37,52	35,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	960	1000	4,46	0,11	12,23	223,69	223,62	1,27	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	801	985	51,73	2,57	128,12	234,79	234,18	16,00	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	801	985	26,57	1,00	65,69	234,78	234,53	8,20	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	686	842	52,28	2,29	129,50	234,79	234,00	18,88	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	801	985	71,79	23,32	200,54	234,79	226,42	25,04	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	801	985	32,36	6,49	81,76	233,76	234,79	10,21	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	801	985	31,50	4,55	80,92	233,77	234,78	10,10	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	960	1000	31,17	4,72	79,94	233,76	234,79	8,33	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	960	1000	32,71	6,27	82,73	233,77	234,78	8,62	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	13,21	21,06	62,57	229,34	233,07	10,43	10,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	11,09	25,93	71,69	227,13	229,34	11,95	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	801	985	32,19	33,92	117,57	229,63	233,76	14,68	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	694	853	0,00	7,02	17,33	233,76	234,04	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	694	853	0,00	7,02	17,33	233,77	234,05	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	54,21	23,76	302,97	112,80	113,79	43,91	36,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	23,64	19,88	157,72	113,07	113,79	19,12	19,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	610	610	3,52	0,07	17,94	113,47	113,45	2,94	2,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	680	680	1,14	0,67	6,74	113,45	113,45	0,99	1,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	605	605	22,77	12,30	131,71	113,45	113,79	21,77	21,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,55	0,18	3,03	113,79	113,78	0,37	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	23,16	12,90	134,93	113,73	113,47	22,30	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	3,69	3,19	25,22	113,76	113,73	5,20	5,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	3,86	3,67	27,10	113,43	113,47	4,52	4,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	18,40	12,83	114,51	115,55	114,09	19,09	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	8,51	8,19	53,63	115,88	116,37	11,92	11,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавилль с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавилль)	510	510	29,15	3,94	146,49	115,93	117,96	28,72	28,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	375	375	5,44	7,58	46,51	115,86	115,96	12,40	12,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	265	265	17,01	3,83	86,97	115,86	115,75	32,82	32,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	265	265	9,15	0,48	45,86	115,37	115,37	17,30	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	32,53	1,18	158,81	118,26	117,82	40,72	40,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавилль (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	30,05	3,82	148,03	118,26	117,96	29,02	29,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	37,84	8,52	190,96	118,26	115,63	31,83	31,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобьльская – Вадская (ВЛ-110кВ Бобьльская – Вад)	450	450	2,10	13,22	66,40	116,37	116,62	14,76	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобьльская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобьльская – КС-6)	375	375	3,61	8,02	43,80	115,97	116,62	11,68	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобьльская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобьльская – Перевоз)	450	450	11,52	0,77	57,83	116,21	116,63	12,85	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобьльская – Суроватика	375	375	7,14	10,73	72,88	116,63	113,12	19,44	19,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	31,37	11,22	169,26	113,65	114,31	33,19	33,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	46,20	16,52	249,16	113,70	114,31	48,85	48,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	2,64	1,79	15,73	117,87	118,19	4,03	4,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	390	390	15,07	11,03	93,90	114,83	115,20	24,08	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	510	510	26,03	8,78	137,74	115,13	114,83	27,01	27,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	23,95	8,63	127,33	114,83	114,72	33,96	34,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	330	330	2,92	5,90	33,92	112,12	112,43	10,28	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	450	450	14,65	10,73	93,24	112,44	113,25	20,72	20,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	330	330	30,64	2,89	157,49	113,01	112,03	47,73	47,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	390	390	33,44	3,98	171,57	113,42	113,01	43,99	44,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	330	330	12,54	5,95	73,20	112,03	110,73	22,18	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	38,51	22,02	220,18	116,37	116,25	43,17	43,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	45,65	2,08	228,49	115,48	115,38	36,27	36,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	450	450	5,27	0,93	27,05	115,38	115,28	6,01	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,15	116,37	118,54	77,82	77,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	48,92	15,31	256,72	115,38	115,25	42,43	42,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПАЭ, отп. Металлист	605	605	40,06	13,20	211,88	115,25	114,37	35,02	35,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист – Павлово	600	600	26,01	3,68	135,44	111,97	112,00	22,57	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	605	605	48,26	18,06	258,11	115,38	115,24	42,66	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПАЭ, отп. Металлист	605	605	40,30	13,18	213,01	115,24	114,37	35,21	35,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист – Павлово	600	600	23,15	1,37	119,56	111,97	111,99	19,93	19,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,43	4,54	115,15	115,14	0,38	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	390	390	2,91	1,33	19,72	111,92	111,45	5,06	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	355	355	0,00	0,30	1,53	111,45	111,45	0,43	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	20,82	7,85	112,04	114,63	114,45	29,88	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могильцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,91	112,91	112,90	0,51	0,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	510	510	30,94	5,49	157,72	115,28	114,65	30,93	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	330	330	29,38	4,85	150,11	114,65	114,36	45,49	45,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	3,56	1,96	20,62	113,76	113,79	4,25	4,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	9,43	8,68	65,09	113,75	113,79	13,42	13,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	610	610	36,59	22,62	219,07	113,37	113,79	35,91	35,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	390	390	30,96	17,72	181,77	113,31	113,37	46,61	46,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	21,89	10,25	123,48	113,02	113,11	28,06	28,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,70	0,46	508,64	114,30	113,79	84,77	84,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	27,13	13,52	154,01	113,79	113,59	25,67	25,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	14,28	27,85	156,34	116,03	114,86	26,06	26,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	11,56	17,35	104,14	116,36	116,03	17,36	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	11,83	17,63	106,07	116,36	116,03	17,68	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	13,21	6,28	74,40	113,76	113,67	16,91	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	510	510	15,57	9,41	91,65	114,60	114,83	17,97	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудья – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудья – Ройка)	510	600	17,18	0,77	88,68	112,17	111,65	17,39	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	390	390	0,83	0,71	6,21	115,98	115,88	1,59	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	510	510	5,89	5,08	39,07	115,98	115,90	7,66	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	510	510	20,26	8,14	112,44	115,98	112,89	22,05	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Гордеевская (ВЛ Ильинская)	375	375	28,72	7,47	145,20	115,40	114,95	38,72	38,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	6,56	3,01	39,74	113,93	112,89	12,04	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	44,04	31,27	268,73	116,14	115,83	44,05	44,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	35,00	26,56	219,91	115,83	114,80	36,05	36,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	28,03	21,72	179,73	114,25	113,76	29,71	29,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	6,47	16,03	87,67	114,44	114,30	22,48	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	11,48	26,52	145,64	114,94	114,65	28,56	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	15,97	28,72	164,60	116,13	115,01	32,28	32,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	330	330	4,73	5,10	37,83	112,04	112,11	11,46	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	330	330	6,64	6,78	48,95	111,92	112,95	14,83	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	390	390	4,68	8,28	52,40	111,91	111,40	13,43	13,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могилыцы – Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,55	0,15	3,73	112,90	112,90	0,99	1,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	510	510	9,20	4,49	52,75	113,02	112,85	10,34	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,20	112,85	112,85	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	0,59	1,58	8,62	112,89	113,09	2,30	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	31,36	8,71	166,42	113,09	112,67	36,98	37,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	5,92	2,67	33,74	113,09	112,90	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром –	510	510	7,74	5,11	45,91	116,70	116,73	9,00	9,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Идтн, %	I/Идтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Навашино) участок Муром – отп. Орловская											
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	605	605	11,81	7,33	68,72	116,73	116,80	11,36	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	450	450	15,35	9,30	88,71	116,80	117,87	19,71	19,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	510	510	18,10	9,46	100,04	117,87	117,88	19,62	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахоника (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахоника)	330	330	3,18	4,31	29,54	116,41	115,88	8,95	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	330	330	3,53	2,92	22,83	115,88	116,41	6,92	6,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	9,03	2,06	47,93	111,64	111,65	9,40	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	422	422	20,14	8,34	109,97	114,45	114,42	26,06	26,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	20,24	10,96	115,36	116,13	115,25	30,76	30,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	5,35	14,79	78,12	115,81	116,37	23,18	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	15,45	9,02	90,80	113,74	114,42	24,21	24,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	7,46	11,94	70,97	114,59	115,15	18,93	18,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	31,29	6,66	159,35	115,89	115,58	26,56	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	29,34	7,19	150,90	115,58	115,48	29,02	29,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	33,08	5,19	166,81	115,89	115,43	27,80	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	450	450	27,61	6,79	142,23	115,43	115,28	31,61	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	510	510	33,16	10,76	174,02	115,88	115,40	34,12	34,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	510	510	33,16	10,76	174,02	115,88	115,40	34,12	34,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	28,18	10,73	148,92	115,98	116,14	24,82	24,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	31,06	7,38	159,53	115,88	115,28	26,59	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	605	605	28,40	5,93	145,72	115,28	114,75	24,09	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	610	610	17,12	0,11	86,31	114,57	114,38	14,15	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	13,66	2,00	69,68	114,38	114,30	13,94	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	14,47	6,28	77,17	112,26	112,31	19,79	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	32,63	4,54	168,52	112,31	112,28	39,65	33,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	605	605	20,85	0,19	107,41	112,17	112,31	17,75	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	605	605	34,50	1,39	177,74	112,17	112,31	29,38	29,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	33,83	3,07	174,64	112,31	112,27	41,09	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	30,06	3,02	155,31	111,79	112,27	30,45	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	16,28	1,83	84,20	112,31	111,92	23,07	19,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	40,61	19,02	223,29	116,37	115,33	43,78	43,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	39,95	19,16	220,62	116,37	115,33	36,47	36,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахоника (ВЛ-110кВ Орбита – Балахоника)	265	265	0,09	5,65	28,30	115,23	115,88	10,68	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	6,14	13,79	82,70	115,98	113,45	13,78	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	6,73	14,20	85,69	115,99	113,37	14,28	14,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	11,66	3,99	64,35	111,97	111,28	17,16	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	7,07	3,18	40,60	116,23	116,22	9,02	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	4,55	1,59	26,33	115,67	114,90	13,16	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	15,60	8,30	81,59	111,39	111,92	20,92	20,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	510	510	5,66	5,55	42,77	119,91	118,96	8,39	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	450	450	28,95	23,83	184,12	119,92	115,99	40,92	40,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	510	510	28,13	26,90	191,36	119,91	115,99	37,52	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	510	510	33,74	19,80	191,28	119,91	116,70	37,51	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	510	510	34,09	20,20	192,71	119,92	117,90	37,79	37,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухолово-1)	450	450	11,48	7,04	72,62	119,93	116,41	16,14	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухолово-2)	450	450	11,37	7,03	72,17	119,91	116,41	16,04	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	510	510	15,83	6,14	87,58	111,92	112,89	17,17	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	7,73	0,69	40,04	111,88	111,92	7,85	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	390	390	21,98	1,56	112,23	113,38	111,81	28,78	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	36,65	7,43	187,46	115,63	113,38	38,65	38,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	15,31	4,87	83,42	111,22	111,26	18,54	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	390	390	36,53	4,90	186,39	114,36	113,43	47,79	47,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	510	510	28,85	6,68	148,20	115,36	115,13	29,06	29,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	26,32	5,61	134,71	115,36	114,71	26,41	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	10,86	4,38	61,09	115,36	113,93	16,29	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	18,86	12,63	114,52	117,14	115,55	19,09	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	450	450	1,57	7,78	39,41	116,23	117,14	8,76	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	330	330	13,20	9,00	82,90	117,14	114,54	25,12	25,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	69,56	4,17	351,34	114,52	114,18	58,56	58,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	23,13	9,78	116,97	114,43	114,52	22,93	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	38,28	0,69	193,04	114,52	114,30	49,50	49,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	40,96	2,84	206,53	114,52	114,44	52,96	53,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	40,61	1,94	204,79	114,52	114,39	52,51	52,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	14,99	10,42	94,06	114,09	113,25	15,68	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сувороватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Сувороватиха – Д. Константиново)	390	390	6,88	12,31	72,54	112,26	113,12	18,60	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	510	510	22,39	7,90	119,51	114,71	114,59	23,43	23,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	375	375	7,39	1,59	40,23	111,28	110,73	10,73	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	375	375	7,83	14,99	85,63	114,02	115,93	22,84	22,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,58	117,15	117,12	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	390	390	12,84	9,91	81,31	115,20	115,55	20,85	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,65	17,19	86,27	115,55	115,93	22,12	22,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	498	600	15,91	0,46	79,79	115,15	115,28	16,02	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	11,92	4,09	63,75	115,15	114,52	12,80	10,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	12,15	3,76	64,86	115,15	114,61	13,02	10,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	510	510	32,39	11,18	177,41	111,58	111,42	34,79	34,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	510	510	17,84	5,08	96,26	111,58	111,35	18,87	18,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	7,86	0,01	39,97	115,00	114,30	10,66	10,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/длтн,%	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	29,44	10,20	161,41	111,58	111,37	26,90	26,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	22,44	7,68	123,08	111,58	111,27	24,62	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	375	375	8,71	2,53	46,84	118,26	117,04	12,49	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	375	375	7,93	3,22	43,76	117,04	116,41	11,67	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	375	375	7,78	3,55	44,36	116,41	115,67	11,83	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	3,78	2,84	23,60	115,67	115,99	7,87	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	4,24	2,57	24,71	115,99	116,38	12,35	12,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	14,65	9,06	85,47	116,38	118,26	42,73	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	390	390	4,90	2,55	27,51	118,26	118,18	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	375	375	8,93	1,40	46,13	113,27	115,00	12,30	12,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	2,10	2,67	17,40	112,74	112,77	5,80	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж (ВЛ 160)	265	265	11,65	5,68	66,05	115,36	114,34	24,92	24,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	265	265	8,84	1,38	45,31	113,53	114,34	17,10	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	265	265	0,45	0,18	5,04	112,73	112,74	1,90	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	265	265	0,11	0,26	1,61	114,71	114,70	0,61	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	375	375	1,91	1,64	12,79	113,61	114,02	3,41	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	330	330	1,12	0,15	6,71	115,60	115,50	2,03	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	330	330	2,92	0,56	15,87	115,93	115,79	4,81	4,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	375	375	5,48	5,17	39,15	115,93	115,52	10,44	10,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	265	265	3,27	0,83	17,20	115,55	115,38	6,49	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	265	265	0,00	0,72	3,62	115,10	115,13	1,37	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	330	330	1,13	0,84	7,23	112,57	112,69	2,19	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	330	330	1,47	0,01	7,99	112,69	112,73	2,42	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	265	265	5,31	2,71	29,39	113,38	114,02	11,09	11,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	117,39	124,22	194,07	508,45	493,69	33,55	33,55	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	119,56	51,69	147,86	508,62	515,00	25,56	25,56	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	64,50	15,28	75,27	508,45	505,43	26,07	26,07	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	64,70	16,11	75,69	508,62	505,42	26,22	26,22	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	133,31	61,42	169,57	499,75	495,07	29,31	29,31	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	133,88	61,01	169,98	499,75	495,10	29,38	29,38	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	65,56	92,84	131,30	499,75	479,99	45,48	45,48	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	208,90	107,81	270,54	501,68	493,52	46,77	46,77	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	208,66	107,10	269,92	501,68	493,58	46,66	46,66	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	165,27	36,48	192,74	506,98	502,90	33,32	33,32	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	165,80	26,25	191,14	507,04	510,52	33,04	33,04	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	39,46	7,43	45,44	510,15	508,77	15,74	15,74	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,75	70,65	157,38	510,08	495,67	54,51	54,51	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,56	70,51	157,10	510,10	495,72	54,42	54,42	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,32	70,41	156,82	510,07	495,71	54,32	54,32	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	39,63	7,50	45,65	510,17	508,77	15,81	15,81	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобыльская	158,1	158,1	16,67	18,32	62,18	229,94	221,82	39,33	39,33	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобыльская	158,1	158,1	16,72	18,37	62,37	229,97	221,83	39,45	39,45	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	59,70	30,17	172,71	223,62	217,44	55,04	55,04	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	59,68	30,22	172,72	223,62	217,43	55,04	55,04	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	26,01	54,42	155,71	223,65	216,37	31,02	31,02	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	26,15	54,25	155,48	223,62	216,37	30,97	30,97	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	32,49	49,76	153,20	223,96	213,33	48,82	48,82	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	18,48	0,59	47,76	223,50	223,41	30,21	30,21	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	76,94	36,85	220,26	223,62	218,89	43,88	43,88	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	76,91	36,70	220,03	223,61	218,89	43,83	43,83	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	76,73	36,59	219,50	223,61	218,90	43,72	43,72	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	13,88	11,84	47,08	223,69	221,23	15,00	15,00	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	22,03	18,72	74,62	223,68	221,26	14,86	14,86	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	45,24	5,11	115,72	227,13	226,28	36,88	36,88	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	45,23	5,12	115,71	227,13	226,27	36,88	36,88	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	39,76	33,01	129,94	229,63	222,79	41,41	41,41	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/длтн,%	І/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	39,76	33,05	129,99	229,63	222,78	41,43	41,43	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	30,76	23,79	100,22	223,97	218,97	31,94	31,94	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	30,76	23,75	100,17	223,97	218,98	31,92	31,92	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,74	116,10	118,27	77,97	78,0	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,88	1,01	525,44	114,15	113,59	87,57	87,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,36	116,34	118,50	77,84	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	88,04	7,55	449,93	113,38	113,06	74,99	75,0	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,82	116,26	118,42	77,88	77,9	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,68	0,44	519,21	114,18	113,63	86,53	86,5	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	334,88	179,41	436,05	503,02	489,65	75,38	75,38	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,15	116,37	118,54	77,82	77,8	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,70	0,46	508,64	114,30	113,79	84,77	84,8	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,67	116,28	118,45	77,87	77,9	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,61	0,52	508,41	114,25	113,74	84,73	84,7	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,43	104,64	223,42	510,22	489,11	77,39	77,39	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,14	104,50	223,07	510,20	489,11	77,27	77,27	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,66	116,28	118,45	77,87	77,9	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,61	0,52	508,42	114,25	113,74	84,74	84,7	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,64	104,76	223,70	510,20	489,07	77,49	77,49	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,02	104,36	222,89	510,16	489,10	77,20	77,20	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,66	116,28	118,45	77,87	77,9	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,61	0,52	508,42	114,25	113,74	84,74	84,7	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,51	104,71	223,54	510,22	489,09	77,43	77,43	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,19	104,45	223,08	510,19	489,12	77,27	77,27	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,35	116,34	118,50	77,84	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,84	0,53	509,63	114,25	113,73	84,94	84,9	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,18	116,37	118,53	77,82	77,8	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,72	0,44	508,78	114,30	113,78	84,80	84,8	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,19	116,37	118,53	77,82	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,73	0,44	508,84	114,30	113,78	84,81	84,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,07	116,39	118,55	77,81	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,68	0,54	508,45	114,32	113,80	84,74	84,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,06	116,39	118,55	77,81	77,8	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,45	0,49	507,33	114,32	113,81	84,55	84,6	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	95,34	55,13	284,20	223,73	212,67	90,57	90,57	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,08	116,38	118,55	77,81	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,76	10,61	539,76	113,71	112,96	89,96	90,0	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,45	777,10	116,55	118,71	77,71	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,61	1,49	507,42	114,49	113,99	84,57	84,6	АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,17	116,37	118,53	77,82	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Махарьево	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,60	0,41	508,17	114,30	113,78	84,69	84,7	АТ-1 ПС 220 кВ Махарьево	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,84	116,42	118,59	77,78	77,8	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,59	0,73	507,87	114,36	113,85	84,64	84,6	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,78	116,26	118,43	77,88	77,9	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,35	0,66	506,71	114,34	113,83	84,45	84,5	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,34	779,61	116,12	118,29	77,96	78,0	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,08	0,75	505,33	114,35	113,84	84,22	84,2	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,13	116,38	118,54	77,81	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,93	0,55	509,80	114,31	113,79	84,97	85,0	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,20	116,36	118,53	77,82	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,74	0,41	508,91	114,29	113,78	84,82	84,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	65,71	59,84	222,40	230,72	218,44	70,87	70,87	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,36	779,06	116,22	118,38	77,91	77,9	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,62	0,61	503,06	114,34	113,83	83,84	83,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,05	786,05	115,04	117,23	78,60	78,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,21	9,47	523,85	113,15	112,44	87,31	87,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,11	784,63	115,28	117,46	78,46	78,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС –	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,92	8,22	525,98	113,35	112,66	87,66	87,7	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,28	780,91	115,90	118,07	78,09	78,1	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,59	2,21	515,29	113,86	113,29	85,88	85,9	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,16	116,37	118,53	77,82	77,8	ВЛ 110 кВ Арзамасская – Разино	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,70	0,45	508,64	114,30	113,79	84,77	84,8	ВЛ 110 кВ Арзамасская – Разино	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,36	779,04	116,22	118,39	77,90	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	90,75	0,67	459,33	114,07	113,58	76,55	76,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,86	116,25	118,42	77,89	77,9	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	127,32	5,50	640,35	114,91	114,34	98,73	98,7	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,28	5,82	598,97	115,02	114,48	99,83	99,83	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) после применения схемно-режимных мероприятий	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	778,00	116,40	118,56	77,80	77,8	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	150,24	0,55	756,62	114,64	113,86	98,10	98,1	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	119,05	1,42	599,67	114,61	114,06	99,95	99,95	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) после применения схемно-режимных мероприятий	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	59,35	0,42	297,96	115,00	114,64	76,40	76,4	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	61,93	2,35	310,94	115,00	114,88	79,73	79,7	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	60,90	1,93	305,94	115,00	114,80	78,45	78,4	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,19	116,36	118,53	77,82	77,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,09	0,35	510,46	114,34	113,82	85,08	85,1	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,64	116,29	118,45	77,86	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,25	1,82	527,12	114,20	113,69	87,85	87,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,57	116,30	118,47	77,86	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,72	1,63	529,35	114,23	113,72	88,23	88,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,83	116,26	118,42	77,88	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	94,22	0,30	476,94	114,06	113,57	79,49	79,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	779,98	116,06	118,23	78,00	78,0	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,34	0,07	507,42	114,17	113,64	84,57	84,6	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	277,20	199,56	386,27	510,52	471,37	83,30	83,4	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,51	111,31	202,85	510,32	487,52	70,26	70,26	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	779,97	116,06	118,23	78,00	78,0	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	IA	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,34	0,07	507,43	114,17	113,64	84,57	84,6	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	277,57	199,74	386,67	510,60	471,42	33,94	33,94	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,47	111,32	202,83	510,31	487,52	70,26	70,26	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	779,98	116,06	118,23	78,00	78,0	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,34	0,07	507,41	114,17	113,64	84,57	84,6	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	277,31	199,61	386,39	510,55	471,39	33,94	33,94	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,48	111,34	202,89	510,32	487,51	70,28	70,28	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,74	116,27	118,44	77,87	77,9	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,35	0,26	512,53	114,17	113,65	85,42	85,4	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,71	116,28	118,44	77,87	77,9	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,93	0,52	510,25	114,20	113,69	85,04	85,0	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	35,86	26,55	113,06	227,83	216,24	71,51	71,51	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	35,85	26,59	113,10	227,87	216,26	71,54	71,54	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,56	116,30	118,47	77,86	77,9	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,04	0,42	510,73	114,22	113,71	85,12	85,1	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,32	116,34	118,51	77,83	77,8	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,43	0,21	502,32	114,28	113,77	83,72	83,7	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	51,59	25,08	324,33	102,87	94,47	98,28	98,3	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	42,29	16,40	279,33	94,46	86,24	74,49	74,5	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	58,56	31,39	346,96	111,39	102,87	92,52	92,5	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	61,84	32,40	397,15	102,12	91,83	105,9	105,9	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	62,41	43,22	201,56	217,45	198,72	32,48	32,48	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	20,78	10,24	121,73	112,50	109,33	32,46	32,46	АТ-3 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	28,88	11,44	80,20	223,57	218,62	50,72	50,72	АТ-3 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,90	116,41	118,58	77,79	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,64	0,73	508,12	114,35	113,84	84,69	84,7	АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,71	116,45	118,61	77,77	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	115,34	34,95	618,13	112,61	111,35	93,82	93,8	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	111,78	34,32	599,71	112,71	111,48	99,95	99,95	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,20	782,65	115,61	117,79	78,27	78,3	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,73	5,90	522,79	113,65	113,00	87,13	87,1	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	104,34	83,68	352,95	218,79	201,40	32,48	32,48	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	103,96	53,52	297,07	219,03	199,68	94,67	94,67	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ после применения схемно-режимных мероприятий	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,44	777,35	116,51	118,67	77,73	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,43	1,17	506,69	114,44	113,94	84,45	84,4	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	61,65	17,27	331,14	111,63	111,53	77,92	64,9	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	66,58	58,29	227,80	224,28	212,11	72,59	72,59	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	167,79	86,85	485,81	224,53	213,88	96,78	96,78	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,50	87,49	798,39	113,02	115,23	79,84	79,8	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,46	23,53	579,26	111,63	110,60	96,54	96,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	58,90	16,83	320,45	110,37	110,27	75,40	62,8	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,51	87,63	795,25	113,53	115,73	79,52	79,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	98,23	21,12	518,51	111,91	110,99	86,42	86,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,51	87,66	794,65	113,62	115,83	79,46	79,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,49	22,57	541,12	112,01	111,04	90,19	90,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,35	779,37	116,16	118,33	77,94	77,9	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкэйма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,84	0,40	510,12	114,13	113,60	85,02	85,0	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,28	780,77	115,93	118,10	78,08	78,1	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Вейшкайма
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,91	2,05	506,04	114,02	113,46	84,34	84,3	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Вейшкайма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,67	116,11	118,28	77,97	78,0	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,50	0,62	508,49	114,12	113,58	84,75	84,7	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,34	779,56	116,13	118,30	77,96	78,0	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЭ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,43	116,32	118,49	77,84	77,8	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская – Останкино
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,43	0,43	507,56	114,24	113,73	84,59	84,6	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская – Останкино
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,61	116,29	118,46	77,86	77,9	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,87	0,49	509,93	114,20	113,69	84,99	85,0	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,03	786,42	114,98	117,16	78,64	78,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,19	9,99	518,99	113,13	112,42	86,50	86,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Перевоз (ВЛ-110кВ Боблыльская – Перевоз)	450	450	56,39	34,25	357,48	106,56	112,86	79,44	79,4	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,95	116,24	118,40	77,89	77,9	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,04	0,02	511,03	114,15	113,63	85,17	85,2	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	46,61	25,71	277,72	111,41	107,82	76,09	63,4	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	50,51	28,78	332,66	100,89	106,54	73,93	73,9	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	43,61	21,66	277,93	101,15	107,81	71,26	71,3	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,25	116,36	118,52	77,82	77,8	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,71	0,37	508,78	114,29	113,77	84,80	84,8	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	81,27	7,63	418,56	112,35	112,26	98,49	82,1	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,45	776,93	116,58	118,74	77,69	77,7	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,60	1,66	507,28	114,52	114,03	84,55	84,5	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,29	780,59	115,96	118,13	78,06	78,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	92,47	1,80	469,05	113,85	113,33	78,17	78,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	54,92	17,62	282,76	115,52	114,88	75,40	75,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	77,25	39,69	427,40	117,34	117,13	83,80	83,8	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,65	772,47	117,34	119,49	77,25	77,2	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	97,75	1,85	492,81	114,54	114,06	82,14	82,1	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,44	116,49	118,65	77,74	77,7	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	96,67	2,07	487,25	114,57	114,10	81,21	81,2	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,31	780,09	116,04	118,21	78,01	78,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	96,88	0,49	491,25	113,87	113,35	81,88	81,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС –	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС –

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,34	779,63	116,12	118,29	77,96	78,0	Семеновская	Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	107,13	0,76	542,16	114,09	113,55	90,36	90,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,70	116,28	118,44	77,87	77,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,43	1,79	532,91	114,24	113,73	88,82	88,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,64	116,29	118,45	77,86	77,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,96	1,83	535,51	114,26	113,74	89,25	89,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,30	780,50	115,97	118,14	78,05	78,1	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	107,26	25,42	548,34	116,08	115,68	89,89	89,9	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	98,06	20,17	499,93	115,68	114,35	81,96	82,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	90,22	12,32	462,77	113,63	113,00	76,49	76,5	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	99,89	19,25	505,05	116,31	116,41	99,56	99,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	76,19	17,90	388,99	116,12	116,16	99,74	99,74	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	92,37	31,36	474,85	116,35	116,31	93,11	93,1	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	79,20	35,21	425,47	116,33	116,35	83,43	83,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,08	116,38	118,55	77,81	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,54	0,10	748,32	114,60	113,84	94,73	94,7	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	87,72	0,12	439,98	115,10	114,60	92,83	92,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	89,55	2,57	449,36	115,10	114,81	95,22	95,2	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	118,76	0,81	598,97	114,57	113,94	99,83	99,83	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	66,09	0,61	332,01	114,97	114,57	85,13	85,13	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	68,59	3,12	345,23	114,97	114,73	88,52	88,52	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,09	116,38	118,55	77,81	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,27	0,11	747,08	114,59	113,83	94,53	94,5	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	87,25	1,27	437,65	115,12	114,59	92,22	92,2	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	91,60	4,10	459,49	115,12	114,94	97,82	97,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	118,88	0,90	599,36	114,62	113,98	99,89	99,89	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	64,09	0,61	325,59	115,08	114,64	83,49	83,49	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	72,59	2,12	355,22	115,08	114,73	91,08	91,08	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,87	116,25	118,41	77,89	77,9	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	128,52	5,40	646,32	114,91	114,34	87,72	87,7	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,48	5,62	598,97	115,02	114,48	99,83	99,83	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,87	116,25	118,42	77,89	77,9	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	128,42	5,38	645,84	114,91	114,34	87,64	87,6	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,28	5,42	599,37	115,02	114,48	99,90	99,90	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий

Таблица 8.14

Летний минимум 2022 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	1666	2000	476,01	86,71	575,10	503,95	500,47	34,52	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	449,54	148,10	542,00	504,18	509,64	27,10	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	449,94	148,51	542,58	504,18	509,66	27,13	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	1666	2000	738,60	40,49	853,79	500,20	507,47	51,25	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	165,53	68,07	232,78	516,20	514,33	11,64	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	121,98	107,85	227,82	517,40	514,33	11,39	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	9,59	74,11	83,57	516,20	517,40	4,18	4,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	19,34	108,33	155,10	517,40	515,39	7,76	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобильская	949	1000	169,85	2,07	416,81	235,29	231,60	43,92	41,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	694	853	0,00	4,03	9,88	235,29	235,38	1,42	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	694	853	0,00	4,03	9,88	235,28	235,37	1,42	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	694	853	0,00	10,93	26,82	235,29	235,99	3,86	3,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузьевка	960	1000	68,78	40,32	222,71	235,28	226,85	23,20	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	960	1000	24,07	23,22	95,88	235,29	233,23	9,99	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	825	825	45,25	27,87	157,62	233,23	228,05	19,11	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	605	726	21,09	2,41	54,95	233,23	232,76	9,08	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	801	985	40,66	7,08	115,13	235,28	230,41	14,37	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобильская – ГПП 6	949	1000	153,31	23,91	386,78	231,61	231,47	40,76	38,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудья – ГПП 6	949	1000	146,15	29,46	374,56	231,76	231,49	39,47	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	13,65	2,09	37,02	231,38	230,86	6,17	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	801	985	29,65	1,41	76,17	230,93	231,38	9,51	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудья – Зеленино	960	1184	86,20	38,12	234,81	231,76	232,22	24,46	19,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	960	1000	19,17	22,50	80,76	234,73	233,33	8,41	8,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	960	1000	19,11	22,78	81,22	234,73	233,32	8,46	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	750	750	29,31	24,62	107,55	234,73	231,44	14,34	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	960	1000	16,73	35,70	97,58	233,27	234,73	10,16	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	686	842	16,76	27,08	78,73	233,57	234,73	11,48	9,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	686	842	16,79	24,33	78,78	234,73	233,58	11,48	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	960	1184	33,81	2,46	85,42	231,38	231,45	8,90	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	622	765	40,20	6,63	102,71	231,38	231,44	16,51	13,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	960	1000	56,51	2,04	141,74	231,45	231,76	14,76	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	960	1184	43,58	30,84	140,87	234,52	231,38	14,67	11,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	750	750	4,39	14,26	52,90	234,51	233,33	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	960	1184	38,75	47,90	160,31	234,51	231,45	16,70	13,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	960	1000	40,35	49,81	166,17	234,52	231,44	17,31	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	710	710	23,15	4,23	81,53	232,96	231,10	11,48	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	750	750	37,70	1,96	99,41	232,97	230,93	13,25	13,3	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новоторьковская ТЭЦ – Зеледино	960	1018	23,64	53,68	147,13	232,58	232,26	15,33	14,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новоторьковская ТЭЦ – Нижегородская	960	1018	23,64	54,51	147,48	232,58	234,51	15,36	14,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	960	1000	7,86	4,09	21,93	233,25	233,32	2,28	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	801	985	52,86	2,78	131,04	234,63	234,01	16,36	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	801	985	27,05	0,96	66,89	234,65	234,40	8,35	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	686	842	53,66	2,59	133,03	234,63	233,81	19,39	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	801	985	27,81	48,01	171,84	234,63	224,59	21,45	17,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	801	985	39,76	3,34	101,27	233,84	234,63	12,64	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	801	985	38,25	1,43	99,03	233,85	234,65	12,36	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	960	1000	38,14	1,29	98,79	233,84	234,63	10,29	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	960	1000	39,86	3,43	101,47	233,85	234,65	10,57	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	2,26	5,89	33,96	231,19	230,10	5,66	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	11,36	8,91	36,09	230,93	231,19	6,02	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	801	985	58,38	20,36	154,94	230,41	233,84	19,34	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	694	853	0,00	7,02	17,34	233,84	234,12	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	694	853	0,00	7,02	17,34	233,85	234,12	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	44,00	30,61	259,46	119,26	120,32	37,60	31,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	10,65	1,90	51,93	120,22	120,33	6,29	6,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	610	610	2,15	0,19	10,53	120,11	120,10	1,73	1,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	680	680	0,72	0,17	3,57	120,10	120,09	0,52	0,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	605	605	13,81	9,73	81,22	120,09	120,33	13,43	13,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,34	0,19	2,02	120,32	120,32	0,24	0,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	14,57	7,82	79,77	120,26	120,11	13,18	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	1,72	5,78	28,98	120,18	120,26	5,97	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	2,36	2,89	15,10	120,08	120,11	2,52	2,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	27,79	6,64	141,31	117,60	116,44	23,55	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Валдая с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Валдая)	450	450	24,66	8,27	125,04	119,56	119,57	27,79	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Карлавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Карлавил)	510	510	39,32	1,73	190,11	119,64	121,46	37,28	37,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	375	375	19,53	8,75	103,33	119,57	119,54	27,56	27,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	265	265	21,05	1,25	101,65	119,57	119,46	38,36	38,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	265	265	16,76	3,78	83,33	119,05	119,06	31,45	31,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/Ідтн,%	І/Ідтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	42,22	7,83	202,89	121,72	121,33	52,02	52,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская –Кардавилъ (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	40,30	0,48	191,16	121,72	121,46	37,48	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	30,68	0,40	145,72	121,72	120,47	24,29	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Валдая(ВЛ-110кВ Бобильская – Вад)	450	450	18,77	12,46	109,08	119,23	119,29	24,24	24,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	375	375	18,80	8,95	100,54	119,54	119,29	26,81	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	450	450	2,47	6,40	33,30	118,87	119,30	7,40	7,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суrowатика	375	375	42,43	7,71	208,73	119,30	115,91	55,66	55,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	18,42	7,99	98,22	118,01	118,41	19,26	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	25,92	11,47	138,64	118,05	118,41	27,18	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	1,02	1,77	10,22	117,45	117,68	2,62	2,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	390	390	7,42	0,24	37,81	118,26	117,18	9,69	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	510	510	14,47	1,36	71,71	119,77	118,26	14,06	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	11,85	2,58	59,40	118,26	118,09	15,84	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	330	330	6,10	1,59	32,95	114,75	114,95	9,99	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	450	450	25,37	4,80	129,67	114,95	115,76	28,82	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	330	330	10,90	19,27	111,36	117,27	115,94	33,75	33,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	390	390	12,49	20,18	117,32	117,86	117,27	30,08	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	330	330	4,16	4,03	31,65	115,94	115,81	9,59	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	9,22	21,50	111,73	121,08	121,00	21,91	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	8,38	3,40	43,34	120,49	120,52	6,88	6,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	450	450	29,60	2,03	142,23	120,51	120,11	31,61	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	109,18	46,85	566,51	121,08	122,35	56,65	56,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	1,07	22,81	110,22	120,51	120,41	18,22	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	9,47	21,12	104,81	120,41	119,73	17,32	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	12,93	14,64	95,73	117,82	117,85	15,96	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	605	605	0,76	24,77	119,53	120,52	120,41	19,76	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	9,01	21,16	104,65	120,41	119,73	17,30	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	12,47	15,42	97,20	117,82	117,85	16,20	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,46	4,73	119,95	119,94	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	390	390	2,05	0,99	14,94	117,92	117,57	3,83	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	355	355	0,00	0,33	1,62	117,57	117,58	0,46	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	1,54	10,88	53,58	118,42	118,83	14,29	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могильцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,98	117,59	117,58	0,53	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	510	510	20,30	11,06	112,05	120,11	119,45	21,97	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	330	330	18,70	10,86	105,01	119,45	119,13	31,82	31,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	1,86	12,88	62,51	120,18	120,33	12,89	12,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на	485	485	5,16	17,33	86,85	120,22	120,32	17,91	17,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)											
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	610	610	22,31	13,16	124,54	120,09	120,33	20,42	20,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	390	390	19,01	10,97	105,55	120,05	120,09	27,06	27,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	14,48	8,53	80,95	119,87	119,94	18,40	18,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	39,58	16,35	205,02	120,81	120,32	34,17	34,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	15,96	10,97	93,21	120,32	120,19	15,53	15,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	19,95	3,59	96,68	120,98	120,66	16,11	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	13,21	2,94	64,73	121,08	120,98	10,79	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	13,47	2,91	65,88	121,08	120,98	10,98	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	4,22	2,52	23,82	120,18	120,15	5,41	5,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	510	510	9,01	0,12	44,11	118,54	118,26	8,65	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	510	600	20,34	32,91	185,26	117,19	117,16	36,32	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	390	390	5,79	3,44	37,71	118,62	118,47	9,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	510	510	8,06	4,70	45,69	118,62	118,54	8,96	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	510	510	8,76	5,67	56,63	118,62	118,04	11,10	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	5,04	10,77	53,87	117,90	118,42	14,36	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	3,36	5,19	35,93	118,89	117,84	10,89	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	20,93	11,90	116,31	119,52	119,56	19,07	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	16,19	15,14	106,06	119,83	120,00	17,39	17,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	14,60	15,90	103,85	120,00	120,18	17,17	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	5,57	27,86	136,11	120,53	120,81	34,90	34,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	5,01	26,17	126,02	120,28	120,53	24,71	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	6,31	22,02	110,65	120,06	120,09	21,70	21,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	330	330	4,82	2,79	29,15	114,73	114,75	8,83	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	330	330	20,17	3,22	103,56	114,67	115,64	31,38	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	390	390	21,79	8,52	117,80	114,67	114,50	30,21	30,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,66	0,18	4,20	117,58	117,58	1,12	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	510	510	4,92	2,14	26,32	119,87	119,79	5,16	5,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,22	119,79	119,79	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	1,28	0,84	13,84	117,84	117,68	3,69	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	15,81	6,26	83,80	117,68	117,44	18,62	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	3,97	1,09	20,62	117,68	117,58	5,50	5,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	510	510	7,02	3,37	38,13	119,65	119,65	7,48	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	605	605	9,42	2,12	46,65	119,65	119,67	7,71	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	450	450	11,72	0,37	56,86	119,67	119,92	12,63	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром –	510	510	13,31	0,15	64,11	119,92	119,92	12,57	12,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Навашино) участок отп. Змейка – Навашино											
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахоника (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахоника)	330	330	8,17	8,84	61,29	118,70	118,43	18,57	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	330	330	7,72	2,68	41,81	118,47	118,70	12,67	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	13,11	34,52	180,62	118,38	117,29	35,42	28,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	422	422	1,16	11,43	55,82	118,83	119,10	13,23	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	7,31	1,79	36,84	119,53	119,30	9,82	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	12,00	12,01	80,34	120,51	121,08	23,84	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	8,85	7,33	55,95	118,66	119,10	14,92	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	4,21	8,10	39,25	119,22	119,94	10,47	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	1,54	14,81	72,93	117,91	119,56	12,16	12,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	0,48	13,88	67,06	119,56	120,49	12,90	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	6,57	12,56	69,43	117,91	118,94	11,57	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	450	450	2,91	12,97	64,52	118,94	120,11	14,34	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	510	510	13,62	4,81	71,09	117,88	117,68	13,94	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	510	510	13,62	4,81	71,09	117,88	117,68	13,94	13,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	4,73	14,76	75,37	118,70	119,52	12,56	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	10,00	15,16	88,93	117,88	118,32	14,82	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	605	605	8,58	16,11	89,06	118,32	118,80	14,72	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	610	610	3,07	19,66	96,17	119,47	120,12	15,77	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	1,61	20,21	97,42	120,12	120,81	19,48	19,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	35,58	18,86	195,97	115,28	115,66	50,25	50,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудья)	425	510	39,52	10,91	203,23	115,68	115,66	47,82	39,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья №2	605	605	26,15	4,03	132,76	115,61	115,68	21,94	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья №3	605	605	43,16	7,92	219,31	115,61	115,68	36,25	36,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	36,88	44,66	289,04	115,68	115,76	68,01	56,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	34,79	49,85	286,45	118,37	116,96	56,17	44,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	14,29	11,90	95,46	115,66	115,14	26,15	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	25,80	20,27	157,67	121,08	120,17	30,92	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	26,02	20,67	159,69	121,08	120,15	26,40	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахоника (ВЛ-110кВ Орбита – Балахоника)	265	265	11,75	7,92	68,83	118,89	118,43	25,97	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	35,86	11,30	176,91	118,62	117,94	29,48	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	36,21	11,20	178,26	118,63	117,87	29,71	29,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	25,20	0,15	123,54	117,82	116,86	32,94	32,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	4,76	4,48	31,82	118,71	118,86	7,07	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	3,27	1,81	21,32	119,57	118,92	10,66	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	21,05	13,13	114,65	114,50	115,13	29,40	29,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	510	510	6,05	4,12	38,86	120,77	119,97	7,62	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	450	450	36,47	3,97	176,00	120,77	118,63	39,11	39,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	510	510	37,46	6,84	183,10	120,76	118,63	35,90	35,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	510	510	23,33	2,85	113,17	120,76	119,65	22,19	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	510	510	22,01	5,97	110,08	120,77	119,93	21,59	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухомолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухомолово-1)	450	450	7,16	3,42	45,36	120,77	118,70	10,08	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухомолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухомолово-2)	450	450	7,07	3,43	45,06	120,77	118,70	10,01	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	510	510	10,69	5,97	59,94	117,92	118,04	11,75	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	17,13	3,13	84,74	118,11	118,01	16,62	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	390	390	21,72	5,02	108,05	119,13	118,11	27,70	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	29,91	0,32	143,40	120,47	119,13	29,57	29,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	8,22	4,67	46,19	118,17	118,20	10,26	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	390	390	14,65	20,70	125,01	119,13	117,87	32,05	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	510	510	19,70	1,29	95,04	120,21	119,77	18,64	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	15,99	2,34	78,92	120,21	119,02	15,47	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	6,71	6,28	48,70	120,21	118,89	12,99	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	28,20	6,87	142,09	118,90	117,60	23,68	23,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	450	450	7,04	1,38	37,00	118,71	118,90	8,22	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	330	330	24,67	1,05	119,91	118,90	116,82	36,34	36,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	28,73	20,24	167,66	121,38	120,98	27,94	27,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	9,78	19,57	104,66	120,66	121,38	20,52	20,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	17,65	24,32	143,85	121,38	120,81	36,88	36,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	19,39	24,66	149,38	121,38	121,23	38,30	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	18,84	25,48	151,20	121,38	121,09	38,77	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	25,94	4,82	131,37	116,44	115,76	21,90	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватика – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватика – Д. Константиново)	390	390	40,08	10,49	208,18	115,25	115,91	53,38	53,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	510	510	12,36	0,52	60,35	119,02	118,54	11,83	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	375	375	23,71	1,36	117,32	116,86	115,81	31,29	31,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	375	375	3,09	0,15	17,49	116,72	116,24	4,67	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верецагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верецагино)	300	300	0,00	0,00	3,56	116,43	116,40	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	390	390	5,16	1,29	29,47	117,18	116,28	7,56	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,03	1,19	8,71	116,28	116,24	2,23	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	498	600	26,67	1,31	128,63	119,94	120,11	25,83	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	3,04	7,43	39,90	119,94	119,30	8,01	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	3,41	6,93	39,26	119,94	119,40	7,88	6,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	510	510	17,81	7,06	93,57	118,38	118,29	18,35	18,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	510	510	9,89	3,16	50,95	118,37	118,25	9,99	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	5,12	6,04	43,46	120,10	118,83	11,59	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	15,72	7,27	84,70	118,38	118,25	14,12	14,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	12,10	4,76	63,84	118,37	118,20	12,77	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	375	375	5,94	2,61	34,54	121,72	120,74	9,21	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	375	375	5,48	3,50	33,35	120,74	120,22	8,89	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	375	375	5,35	4,02	34,97	120,22	119,57	9,33	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	2,36	2,76	17,53	119,57	119,83	5,84	5,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/дтн, %	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзника	200	200	2,70	2,58	18,00	119,83	120,13	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	9,89	9,26	65,13	120,13	121,72	32,56	32,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	390	390	2,57	1,40	14,52	121,72	121,72	3,72	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	375	375	7,51	1,04	38,06	118,89	120,10	10,15	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	2,65	3,01	19,55	118,45	118,43	6,52	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская – Шалдеж (ВЛ 160)	265	265	8,00	6,32	50,68	120,21	119,40	19,12	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	265	265	6,19	0,52	30,31	118,94	119,40	11,44	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	265	265	0,23	0,42	3,76	118,44	118,45	1,42	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	265	265	0,11	0,30	1,57	119,02	119,01	0,59	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	375	375	0,91	1,22	8,21	116,61	116,72	2,19	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	330	330	0,56	0,21	4,44	116,06	116,00	1,34	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	330	330	1,35	0,44	8,88	116,24	116,18	2,69	2,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	375	375	2,31	3,08	21,06	116,24	116,02	5,62	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (гтя.) – Вахтан (ВЛ 168)	265	265	1,69	0,31	8,52	116,28	116,22	3,21	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	265	265	0,00	0,74	3,65	116,12	116,15	1,38	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	330	330	0,67	0,78	5,13	116,09	116,16	1,55	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	330	330	0,79	0,13	5,26	116,16	116,16	1,59	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	265	265	2,48	1,50	13,45	116,45	116,72	5,08	5,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамаская	578,5	578,5	59,46	27,99	75,28	504,00	500,67	13,01	13,01	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамаская	578,5	578,5	58,24	28,90	74,47	504,08	500,64	12,87	12,87	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамаская	288,7	288,7	65,91	5,46	75,76	504,00	503,05	26,24	26,24	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамаская	288,7	288,7	66,06	5,83	75,96	504,08	503,05	26,31	26,31	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	60,11	79,11	111,12	516,20	510,34	19,21	19,21	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	60,23	78,98	111,09	516,20	510,35	19,20	19,20	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	35,61	15,91	43,62	516,20	519,70	15,11	15,11	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	75,35	101,49	141,05	517,40	509,87	24,38	24,38	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	75,55	101,09	140,83	517,40	509,90	24,34	24,34	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	131,68	9,88	152,38	500,32	499,33	26,34	26,34	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	131,32	9,49	151,93	500,32	499,38	26,26	26,26	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	48,19	7,49	55,23	509,81	508,42	19,13	19,13	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	104,92	32,04	124,27	509,68	503,31	43,04	43,04	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	103,20	32,28	122,46	509,76	503,33	42,42	42,42	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	103,51	32,08	122,75	509,72	503,33	42,52	42,52	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	47,45	7,73	54,43	509,86	508,42	18,85	18,85	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобыльская	158,1	158,1	6,76	10,92	32,02	231,61	226,83	20,25	20,25	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобыльская	158,1	158,1	7,11	10,86	32,37	231,60	226,84	20,48	20,48	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	37,02	17,95	102,66	231,38	227,79	32,71	32,71	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	37,01	17,98	102,66	231,38	227,78	32,72	32,72	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,18	35,81	108,31	233,33	228,79	21,58	21,58	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,26	35,81	108,44	233,32	228,78	21,60	21,60	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	3,31	14,08	36,04	231,76	228,93	11,48	11,48	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	13,63	5,78	37,02	230,86	228,40	23,41	23,41	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,30	49,42	144,62	231,45	225,08	28,81	28,81	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,05	49,40	144,24	231,44	225,08	28,73	28,73	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,00	49,25	143,85	231,44	225,10	28,66	28,66	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	3,51	15,31	38,88	233,25	230,19	12,39	12,39	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	5,36	24,47	62,00	233,25	230,19	12,35	12,35	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	27,89	11,79	75,71	230,93	228,59	24,13	24,13	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	27,89	11,79	75,70	230,93	228,59	24,12	24,12	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	49,28	21,25	134,48	230,41	226,15	42,85	42,85	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	49,36	21,26	134,67	230,41	226,15	42,92	42,92	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	16,76	27,08	78,73	233,57	228,06	25,09	25,09	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	16,75	27,11	78,78	233,58	228,06	25,11	25,11	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	83,48	40,38	231,71	231,08	223,15	73,84	73,84	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	247,40	101,40	302,93	509,58	490,36	54,93	54,93	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,11	39,51	154,82	509,42	501,78	53,63	53,63	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/адлтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	247,95	101,37	303,49	509,59	490,38	85,12	85,12	схемно-режимных мероприятий	схемно-режимных мероприятий
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,71	39,85	159,82	509,56	501,82	55,36	55,36	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	247,38	101,48	302,92	509,62	490,38	84,93	104,93	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,11	39,51	154,82	509,42	501,78	53,63	53,63	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	42,94	25,69	126,50	228,36	217,41	80,01	80,01	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-2 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Бобыльская – Суrowатика	375	375	67,50	7,07	332,42	117,88	111,84	88,65	88,6	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	57,12	24,10	318,27	110,78	111,06	81,61	81,6	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	32,88	50,55	313,39	111,08	111,25	73,74	61,4	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Суrowатика – Дальнее Константиново (ВЛ Суrowатика – Д. Константиново)	390	390	61,51	16,32	332,30	110,76	111,84	85,21	85,2	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Бобыльская – Суrowатика	375	375	55,34	12,20	277,18	118,03	114,35	73,92	73,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Суrowатика – Дальнее Константиново (ВЛ Суrowатика – Д. Константиново)	390	390	51,19	18,17	276,57	113,73	114,35	70,92	70,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	100,29	23,13	511,07	115,71	115,65	80,25	80,2	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	92,68	19,88	424,66	115,62	115,44	99,92	83,27	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	43,71	45,96	316,50	115,71	115,78	74,47	62,1	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	45,06	64,87	396,36	115,05	115,18	93,26	77,7	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	42,58	72,05	394,45	119,14	117,04	77,34	60,7	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	40,01	42,48	276,96	121,82	121,31	71,01	71,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Вая
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	41,51	42,24	280,85	121,83	121,56	72,01	72,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Левинка

Таблица 8.15

Паводок 2022 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/адлтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осинювка	1666	2000	153,40	5,97	198,31	509,27	507,87	11,90	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Северная	2000	2000	101,02	84,89	149,57	509,36	510,76	7,48	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Южная	2000	2000	100,67	85,08	149,41	509,36	510,77	7,47	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма - Осинювка	1666	2000	464,84	91,67	538,78	507,71	514,41	32,34	26,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	2000	2000	331,08	116,18	403,74	501,75	509,52	20,19	20,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	2000	2000	259,93	132,43	334,36	503,72	509,52	16,72	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	2000	2000	113,37	106,38	178,89	501,75	503,72	8,94	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС - Нижегородская	2000	2000	14,49	123,68	142,73	503,72	504,60	7,14	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Бобыльская	949	1000	22,52	49,72	154,59	237,31	230,82	16,29	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №1	694	853	0,00	4,10	9,97	237,31	237,40	1,44	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №2	694	853	0,00	4,10	9,97	237,24	237,33	1,44	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Починковская-2	694	853	0,00	11,12	27,05	237,31	238,02	3,90	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Рузавка	960	1000	48,09	15,74	145,21	237,24	229,26	15,13	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ	960	1000	104,01	2,39	253,12	237,31	235,73	26,37	25,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	І/дтн, %	І/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
участок Арзамасская - отпайка											
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ	825	825	90,89	14,91	225,57	235,73	234,18	27,34	27,3	Нормальная схема	
участок Сасово - отпайка											
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ	605	726	12,41	16,11	59,21	235,73	234,60	9,79	8,2	Нормальная схема	
участок Саровская ТЭЦ - отпайка											
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	801	985	41,89	16,24	129,65	237,24	230,60	16,19	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобыльская - ГПП 6	949	1000	9,45	21,87	81,92	230,79	227,77	8,63	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма - ГПП 6	949	1000	14,14	35,13	97,08	225,23	227,74	10,23	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	600	600	16,86	7,46	47,28	225,07	225,07	7,88	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская - Семеновская	801	985	7,07	30,47	99,72	228,88	225,07	12,45	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма - Зеледино	960	1184	27,03	20,49	86,95	225,23	225,74	9,06	7,3	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №1	960	1000	24,76	22,42	92,16	226,12	224,63	9,60	9,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №2	960	1000	23,96	23,35	92,55	226,13	224,60	9,64	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Нагорная	750	750	89,62	7,34	229,58	226,13	224,96	30,61	30,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Ока	960	1000	18,91	33,39	98,60	224,67	226,12	10,27	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Этилен №1	686	842	19,12	25,17	81,11	224,96	226,12	11,82	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Этилен №2	686	842	18,61	23,15	81,39	226,13	224,96	11,86	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №1	960	1184	25,43	5,64	68,69	225,07	224,97	7,16	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №2	622	765	30,76	10,48	85,24	225,07	224,96	13,70	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Кудьма	960	1000	11,85	8,88	38,01	224,97	225,23	3,96	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Борская	960	1184	78,40	22,57	211,02	228,06	225,07	21,98	17,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская - Заречная	750	750	38,96	55,92	185,97	228,03	224,63	24,80	24,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Нагорная №1	960	1184	93,32	37,71	258,92	228,03	224,97	26,97	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Нагорная №2	960	1000	96,20	39,89	267,67	228,06	224,96	27,88	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС - Вязники)	710	710	27,97	1,05	82,40	232,10	228,46	11,61	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	750	750	83,66	2,91	209,67	232,10	228,88	27,96	28,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Зеледино	960	1018	128,96	33,22	340,49	226,09	225,76	35,47	33,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нижегородская	960	1018	128,96	34,00	340,59	226,09	228,03	35,48	33,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока - Заречная	960	1000	12,61	1,52	32,63	224,66	224,60	3,40	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская- 1 №1	801	985	47,97	1,96	118,52	235,27	234,72	14,80	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская- 1 №2	801	985	24,64	1,15	60,80	235,25	235,02	7,59	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская- 2	686	842	48,49	1,49	119,76	235,27	234,56	17,46	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Саранская	801	985	74,51	24,76	207,73	235,27	226,55	25,93	21,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №1	801	985	29,54	5,83	75,30	234,46	235,27	9,40	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №2	801	985	28,74	4,07	74,70	234,47	235,25	9,33	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №3	960	1000	28,42	4,23	73,71	234,46	235,27	7,68	7,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №4	960	1000	29,89	5,62	76,26	234,47	235,25	7,94	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково - Манурово	600	600	1,45	20,83	52,24	230,78	233,55	8,71	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская - Рыжково	600	600	3,41	25,89	65,88	228,88	230,78	10,98	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово	801	985	27,97	32,72	107,77	230,60	234,46	13,45	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово - Пильна №1	694	853	0,00	7,06	17,38	234,46	234,74	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово - Пильна №2	694	853	0,00	7,06	17,38	234,47	234,74	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	50,36	22,04	280,26	113,24	114,16	40,62	34,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	21,96	18,56	146,27	113,49	114,16	17,73	17,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок Заречная - отп. Водозабор	610	610	4,60	0,48	23,57	113,91	113,87	3,86	3,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Водозабор - отп. Спутник	680	680	2,39	0,08	12,13	113,87	113,86	1,78	1,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Спутник - Автозаводская ТЭЦ	605	605	19,70	10,87	114,10	113,86	114,16	18,86	18,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,51	0,16	2,81	114,15	114,15	0,34	0,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Кировская с отпайками (ВЛ	605	605	22,53	12,02	129,50	114,15	113,91	21,40	21,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ											
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская - отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	6,46	0,93	33,10	114,14	114,15	6,83	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	4,95	3,39	25,65	113,85	113,91	4,28	4,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская - Спасское (ВЛ Андреевская - Спасское)	600	600	15,44	12,88	102,57	116,28	114,89	17,09	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	4,87	6,89	36,77	116,42	116,94	8,17	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас - Кардавил)	510	510	24,81	3,89	124,49	116,47	118,23	24,41	24,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас - КС-6)	375	375	2,50	6,27	33,51	116,40	116,51	8,94	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное - Орбита	265	265	16,79	2,84	84,50	116,40	116,30	31,89	31,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Выездное	265	265	9,47	1,19	47,54	115,95	115,95	17,94	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская - Арзамас- 110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	27,75	0,78	135,24	118,49	118,11	34,68	34,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская - Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	25,55	3,41	125,76	118,49	118,24	24,66	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская - Сатис (ВЛ- 110кВ Арзамас - Сатис)	600	600	34,79	8,48	176,25	118,49	115,98	29,38	29,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Вадская (ВЛ- 110кВ Бобильская - Вад)	450	450	4,98	11,51	61,89	116,95	117,19	13,75	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - КС-6 (ВЛ- 110кВ Бобильская - КС-6)	375	375	0,80	6,67	33,29	116,51	117,19	8,88	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Перевоз (ВЛ- 110кВ Бобильская - Перевоз)	450	450	11,50	1,43	58,03	116,85	117,19	12,90	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Суроватиха	375	375	0,89	14,11	80,32	117,19	113,76	21,42	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская- 2)	510	510	28,84	10,46	154,36	114,74	115,34	30,27	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	42,43	15,37	227,02	114,78	115,34	44,51	44,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом - Шахуня с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	2,45	1,66	14,59	118,00	118,30	3,74	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Арья (ВЛ 165)	390	390	14,20	12,37	93,18	116,69	117,42	23,89	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Керженец (ВЛ 163)	510	510	24,47	10,80	132,59	116,49	116,69	26,00	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	22,53	10,39	122,02	116,69	116,63	32,54	32,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы - Воротынец (ВЛ Варганы - Воротынец)	330	330	4,41	6,64	40,70	113,03	113,32	12,33	12,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец - Покров Майдан (ВЛ Воротынец - Покров Майдан)	450	450	11,97	11,10	83,16	113,32	114,09	18,48	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец - Смолино) участок Гороховец - отпайка	330	330	35,84	0,11	182,34	113,48	112,53	55,26	55,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец - Смолино) участок Смолино - отпайка	390	390	38,48	1,20	195,20	113,88	113,48	50,05	50,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Степаньково (ВЛ Гороховец - Степаньково)	330	330	11,62	4,93	66,30	112,53	111,38	20,09	20,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	25,75	24,04	174,38	116,71	116,60	34,19	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	58,50	3,50	292,02	115,86	115,77	46,35	46,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Западная (ВЛ 149)	450	450	8,18	0,34	40,90	115,77	115,65	9,09	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,30	116,71	118,87	77,63	77,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ - отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	54,95	11,79	280,42	115,77	115,65	46,35	46,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник - отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	46,72	9,96	238,86	115,65	114,82	39,48	39,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист - Павлово	600	600	33,44	0,34	171,46	112,61	112,64	28,58	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ - отп. Богородская	605	605	54,39	14,48	280,87	115,77	115,64	46,42	46,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская - отп. ПАЭ, отп. Металлист	605	605	46,99	9,92	240,15	115,64	114,82	39,69	39,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист - Павлово	600	600	30,78	1,82	158,08	112,60	112,63	26,35	26,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Этилен (ВЛ Блочная - 6)	1200	1200	0,00	0,43	4,55	115,49	115,48	0,38	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево - Жемчуг	390	390	2,71	1,17	18,32	112,47	112,04	4,70	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг - Новосельская	355	355	0,00	0,30	1,54	112,04	112,05	0,43	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	41,51	18,53	228,32	114,96	114,75	60,89	60,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Могильцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,93	114,06	114,06	0,51	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная - Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная - отп. Жолнино	510	510	35,92	3,09	180,16	115,65	115,05	35,32	35,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная - Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ - отп. Жолнино	330	330	34,43	2,40	173,26	115,05	114,76	52,50	52,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	0,97	2,02	11,35	114,14	114,16	2,34	2,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	5,90	8,22	47,54	114,13	114,16	9,80	9,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная - отп. Редуктор	610	610	33,97	21,06	202,86	113,77	114,16	33,26	33,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор - отп. Заводская	390	390	28,75	16,50	168,31	113,71	113,77	43,16	43,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская - отп. Заводская	440	440	20,33	9,56	114,35	113,44	113,53	25,99	26,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,35	9,92	523,52	114,51	114,15	87,25	87,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	23,88	11,99	135,36	114,15	113,98	22,56	22,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	18,09	26,48	159,69	116,38	115,23	26,62	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	13,12	16,42	104,64	116,70	116,39	17,44	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	13,43	16,68	106,59	116,70	116,38	17,76	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская - Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	12,27	5,86	68,92	114,14	114,06	15,66	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки - Быструха (ВЛ Красные Баки - Быструха)	510	510	14,66	10,83	90,43	116,34	116,69	17,73	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма - Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма - Ройка)	510	600	17,84	2,50	91,51	112,78	112,37	17,94	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - Гремячево (ВЛ Кулебаки - Гремячево)	390	390	2,30	1,62	13,94	116,51	116,43	3,57	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - КМЗ (ВЛ Кулебаки - КМЗ)	510	510	5,47	4,76	36,32	116,51	116,44	7,12	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - Сапфир (ВЛ Кулебаки - Сапфир)	510	510	19,84	8,17	110,17	116,51	113,46	21,60	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	49,67	17,37	256,74	115,89	115,37	68,46	68,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	7,20	2,73	41,37	115,19	114,15	12,54	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч - отп. Светлоярская	610	610	46,35	26,76	265,89	116,30	116,02	43,59	43,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская - отп. Чермет	610	610	37,97	22,36	220,04	116,02	115,09	36,07	36,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет - Кировская	605	605	31,48	17,85	182,78	114,58	114,14	30,21	30,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская - отп. Сокол	390	390	2,23	14,74	75,61	114,64	114,51	19,39	19,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол - отп. ЗКПД	510	510	14,41	24,47	142,87	115,13	114,84	28,01	28,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД - Луч	510	510	18,58	26,48	161,75	116,28	115,19	31,72	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково - Варганы)	330	330	6,10	5,90	45,30	112,97	113,03	13,73	13,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Княгинино (ВЛ Лысково - Княгинино)	330	330	4,10	8,02	46,09	112,85	113,82	13,97	14,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Лысково - Нива (ВЛ Лысково - Нива)	390	390	8,14	10,54	71,17	112,85	112,29	18,25	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы - Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,51	0,17	3,65	114,06	114,05	0,97	1,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская - отпайка	510	510	8,55	4,17	48,87	113,44	113,28	9,58	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская - отпайка	500	500	0,00	0,04	0,20	113,28	113,28	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Линда (ВЛ 134)	375	375	0,51	1,55	8,27	114,14	114,23	2,21	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	29,26	8,08	153,70	114,23	113,84	34,16	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	5,52	2,47	31,17	114,23	114,05	8,31	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок Муром - отп. Орловская	510	510	7,96	5,58	47,98	116,94	116,98	9,41	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Орловская - отп. Фанерная	605	605	12,03	7,80	70,75	116,98	117,04	11,69	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Фанерная - отп. Змейка	450	450	15,58	9,78	90,73	117,04	118,15	20,16	20,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Змейка - Навашино	510	510	18,14	9,85	100,85	118,15	118,17	19,77	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово - Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово - Балахониха)	330	330	2,00	4,68	28,50	116,90	116,40	8,64	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово - Гремячево (ВЛ Гремячево - Мухтолово)	330	330	1,76	3,62	19,95	116,43	116,90	6,04	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	10,24	3,72	56,05	112,37	112,37	10,99	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	40,55	19,56	226,51	114,75	114,76	53,68	53,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	10,16	14,23	88,34	116,28	115,51	23,56	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	7,02	18,16	91,55	116,15	116,71	27,17	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	14,35	8,31	83,90	114,14	114,76	22,37	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	12,51	16,05	102,26	114,95	115,48	27,27	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	56,24	11,66	285,06	116,33	115,90	47,51	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	53,72	14,50	277,19	115,90	115,86	53,31	53,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	56,92	9,84	286,67	116,33	115,74	47,78	47,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	51,26	13,26	264,11	115,74	115,65	58,69	58,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная-1)	510	510	42,40	5,00	212,00	116,32	115,89	41,57	41,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная-2)	510	510	42,40	5,00	212,00	116,32	115,89	41,57	41,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	69,17	20,21	353,65	116,32	116,30	58,94	58,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	60,11	1,69	298,49	116,32	115,64	49,75	49,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	57,40	0,46	286,59	115,64	115,06	47,37	47,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская - отп. Беркут	610	610	46,52	7,25	236,72	114,82	114,59	38,81	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	43,12	9,80	222,81	114,59	114,50	44,56	44,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	19,27	9,91	106,32	112,91	112,91	27,26	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ - Кудьма)	425	510	32,84	6,57	170,09	112,88	112,86	40,02	33,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма №2	605	605	21,19	1,54	109,13	112,78	112,88	18,04	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма №3	605	605	35,03	3,65	180,41	112,78	112,88	29,82	29,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ - отп. Кстовская	425	510	34,60	0,13	176,99	112,88	112,85	41,64	34,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская - Нагорная	510	650	31,09	5,84	160,12	112,47	112,85	31,40	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Подлесово (ВЛ 135)	365	438	19,13	4,29	100,27	112,88	112,61	27,47	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	34,39	19,83	197,34	116,71	115,71	38,69	38,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	33,55	20,12	194,51	116,71	115,70	32,15	32,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита - Балахониха (ВЛ- 110кВ Орбита - Балахониха)	265	265	1,05	6,05	30,63	115,82	116,40	11,56	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	11,38	16,22	90,28	116,51	114,06	15,05	15,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	12,82	16,61	91,72	116,53	113,98	15,29	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	10,89	4,21	60,73	112,61	111,94	16,19	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз - Бутурлино (ВЛ- 110кВ Перевоз - Бутурлино)	450	450	7,36	3,65	42,84	116,89	116,85	9,52	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	4,56	1,60	26,33	116,07	115,30	13,16	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива - Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива - Подлесово)	390	390	18,39	10,54	97,54	112,29	112,61	25,01	25,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - КМЗ (ВЛ Радуга - КМЗ)	510	510	5,26	5,10	39,81	120,15	119,27	7,80	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки-1)	450	450	19,18	25,32	157,14	120,15	116,53	34,92	34,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки-2)	510	510	17,88	27,73	163,34	120,14	116,53	32,03	32,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Муром 2	510	510	33,20	19,96	189,16	120,14	116,94	37,09	37,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Навашино с отпайкой на ПС Змеяка (ВЛ 110 кВ Радуга - Навашино)	510	510	32,99	19,81	186,88	120,15	118,18	36,64	36,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Мухомолово I цепь (ВЛ Радуга - Мухомолово-1)	450	450	9,39	7,05	65,26	120,16	116,90	14,50	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Мухомолово II цепь (ВЛ Радуга - Мухомолово-2)	450	450	9,29	7,04	64,88	120,15	116,90	14,42	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир - Дивеево (ВЛ Сапфир - Дивеево)	510	510	15,71	6,43	87,13	112,48	113,46	17,08	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	8,17	1,37	42,56	112,42	112,47	8,35	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Первомайск (ВЛ 181)	390	390	19,77	0,64	100,34	113,83	112,31	25,73	25,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис - Первомайск (ВЛ- 110кВ Первомайская)	485	485	33,73	7,71	173,08	115,98	113,83	35,69	35,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская - Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	14,25	4,59	77,18	112,02	112,06	17,15	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ - Смолино (ВЛ 113)	390	390	41,41	2,23	208,77	114,76	113,88	53,53	53,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Керженец (ВЛ 161)	510	510	27,10	8,87	141,24	116,57	116,49	27,69	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	24,71	7,55	127,99	116,57	116,27	25,10	25,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	11,21	3,94	61,12	116,57	115,19	16,30	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Андреевская (ВЛ Сергач - Андреевская)	600	600	15,85	12,58	102,15	117,78	116,28	17,02	17,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Бутурлино (ВЛ Сергач - Бутурлино)	450	450	2,25	8,00	41,05	116,90	117,78	9,12	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Возрождение (ВЛ Сергач - Возрождение)	330	330	10,17	9,83	74,46	117,78	115,34	22,56	22,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	65,08	8,31	327,77	114,65	114,40	54,63	54,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	12,00	7,24	60,89	114,77	114,64	11,94	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	27,73	1,19	139,77	114,65	114,51	35,84	35,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	30,25	2,97	152,37	114,65	114,59	39,07	39,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	28,99	2,00	146,00	114,64	114,55	37,43	37,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское - Покров Майдан (ВЛ Спасское - Покров Майдан)	600	600	12,28	10,69	83,75	114,88	114,09	13,96	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха - Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха - Д. Константиново)	390	390	0,58	15,62	79,92	112,92	113,76	20,49	20,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное - Красные Баки (ВЛ Сухобезводное - Красные Баки)	510	510	21,04	9,59	114,84	116,27	116,33	22,52	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино - Степаньково (ВЛ Тумботино - Степаньково)	375	375	6,91	1,99	38,38	111,94	111,38	10,23	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Урень (ВЛ 177)	375	375	7,39	16,15	88,18	116,30	118,44	23,51	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская - Верецагино (ВЛ 110 кВ Чистое - Верецагино)	300	300	0,00	0,00	3,58	117,15	117,12	1,19	1,2	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Шахунья - Арья (ВЛ 166)	390	390	12,09	11,17	80,94	117,42	118,05	20,75	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,56	17,95	88,12	118,05	118,44	22,59	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Западная (ВЛ Западная)	498	600	29,10	2,20	146,00	115,48	115,65	29,32	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	11,26	3,67	59,70	115,48	114,91	11,99	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	11,45	3,37	60,62	115,48	114,99	12,17	10,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "НИИТОП" (Нагорная-Свердловская)	510	510	30,13	10,45	164,03	112,35	112,20	32,16	32,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "Свердловская-1" (Нагорная-Свердловская)	510	510	16,61	4,75	89,02	112,35	112,14	17,45	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Останкино - Макарьево"	375	375	7,41	0,22	37,26	115,96	115,33	9,94	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Приокская" (Нагорная-Свердловская)	600	600	27,39	9,52	149,20	112,35	112,16	24,87	24,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "Свердловская-2" (Нагорная-Свердловская)	500	500	20,88	7,16	113,79	112,35	112,06	22,76	22,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Арзамас-Разино"	375	375	8,24	2,20	44,02	118,49	117,36	11,74	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Разино-Малаево"	375	375	7,51	2,96	41,25	117,36	116,77	11,00	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Починки-Малаево"	375	375	7,38	3,31	41,93	116,77	116,07	11,18	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Починки-Арзинка"	300	300	3,69	2,74	22,88	116,07	116,39	7,63	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лукоянов-Арзинка"	200	200	4,12	2,45	23,80	116,39	116,75	11,90	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лукояновская" (Арзамас-500-Лукоянов-110")	200	200	13,79	8,37	79,79	116,76	118,49	39,90	39,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лесогорская-2" (Арзамас-110-Арзамас-500)	390	390	4,54	2,27	25,28	118,49	118,43	6,48	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Макарьево - Юрино"	375	375	7,87	1,27	40,63	114,52	115,96	10,83	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Воскресенск - Мелковка"	300	300	2,42	2,72	18,40	114,11	114,08	6,13	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 160 "Семеновская - Шалдеж"	265	265	11,34	5,08	62,66	116,57	115,62	23,65	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Шалдеж - Воскресенск"	265	265	8,72	1,10	44,00	114,85	115,62	16,60	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Воскресенск - Зубилиха"	265	265	0,42	0,17	5,06	114,10	114,11	1,91	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Сухобезводное - Зубилиха"	265	265	0,11	0,29	1,54	116,27	116,26	0,58	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 179 "Урень-Шаранга"	375	375	1,79	1,61	12,01	115,94	116,30	3,20	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Тонкино-Шаранга"	330	330	1,05	0,22	6,20	118,15	118,06	1,88	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Узловая-Тонкино"	330	330	2,75	0,44	14,60	118,44	118,32	4,42	4,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Узловая-Гагаринская"	375	375	5,16	5,04	36,89	118,44	118,05	9,84	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 168 "Шахунья (тяг.)-Вахтан"	265	265	3,08	0,73	15,73	118,05	117,90	5,94	5,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 197 "Вахтан-Сява"	265	265	0,00	0,75	3,70	117,64	117,67	1,40	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 198 "Минино-Сява"	330	330	1,06	0,83	6,77	114,99	115,09	2,05	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 199 "Ветлуга-Минино"	330	330	1,38	0,06	7,58	115,09	115,12	2,30	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 169 "Урень-Ветлуга"	265	265	4,99	2,57	27,00	115,72	116,30	10,19	10,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	607,4	107,41	123,70	185,76	509,19	494,49	32,11	30,6	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	607,4	109,24	52,77	137,51	509,36	515,84	23,77	22,6	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	303,1	57,48	14,12	67,11	509,19	506,41	23,25	22,1	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	303,1	57,67	14,96	67,53	509,36	506,41	23,39	22,3	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	607,4	98,57	61,73	133,83	501,75	497,06	23,13	22,0	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	607,4	99,38	61,24	134,32	501,75	497,09	23,22	22,1	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	303,1	19,77	99,58	116,82	501,75	480,60	40,47	38,5	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	607,4	179,41	103,40	237,35	503,72	495,89	41,03	39,1	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	607,4	179,31	102,63	236,80	503,72	495,95	40,93	39,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	607,4	156,30	34,30	181,95	507,76	503,92	31,45	30,0	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	607,4	156,71	28,65	181,12	507,82	511,55	31,31	29,8	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	36,61	6,92	42,11	510,80	509,53	14,59	13,9	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	107,07	68,84	143,89	510,73	496,63	49,84	47,5	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	106,78	68,69	143,52	510,74	496,68	49,71	47,4	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	106,63	68,60	143,33	510,72	496,67	49,65	47,3	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	36,69	6,99	42,21	510,81	509,53	14,62	13,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	166	15,82	17,87	59,70	230,79	222,89	37,76	36,0	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	166	15,83	17,93	59,83	230,82	222,90	37,85	36,0	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	55,07	27,82	158,26	225,07	219,39	50,43	48,0	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	55,05	27,86	158,28	225,07	219,38	50,44	48,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	527,1	10,90	56,93	148,99	224,63	217,04	29,68	28,3	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	527,1	11,11	56,74	148,61	224,60	217,04	29,60	28,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	329,5	24,73	50,57	144,29	225,23	214,46	45,98	43,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Ілдтн, %	Ілдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	166	16,82	0,05	43,16	225,07	225,26	27,30	26,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	69,87	35,72	201,38	224,97	220,38	40,12	38,2	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	69,89	35,56	201,25	224,96	220,39	40,09	38,2	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	69,72	35,46	200,77	224,96	225,88	39,99	38,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	329,5	2,51	13,51	35,31	224,66	230,77	11,25	10,7	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	527,1	3,80	21,40	55,85	224,65	230,77	11,12	10,6	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	237,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	329,5	43,15	2,12	108,98	228,88	230,64	34,73	33,1	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	329,5	43,15	2,13	108,97	228,88	230,64	34,73	33,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	329,5	34,68	31,90	117,98	230,60	226,21	37,60	35,8	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	329,5	34,68	31,94	118,03	230,60	226,21	37,61	35,8	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	329,5	18,83	25,46	81,26	224,96	228,49	25,90	24,7	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	329,5	18,86	25,42	81,23	224,96	228,49	25,89	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,74	116,47	118,63	77,77	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,67	8,28	535,09	114,37	113,97	89,18	89,2	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,24	116,55	118,71	77,72	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,77	20,25	518,33	113,40	113,25	86,39	86,4	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,84	116,62	118,78	77,68	77,7	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,04	8,82	531,91	114,41	114,03	88,65	88,7	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,30	116,71	118,87	77,63	77,6	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,35	9,92	523,52	114,51	114,15	87,25	87,3	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,75	116,63	118,80	77,68	77,7	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,26	9,74	523,10	114,48	114,12	87,18	87,2	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,55	101,34	204,14	510,91	490,32	70,71	67,4	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,34	101,21	203,88	510,89	490,33	70,62	67,3	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,75	116,64	118,80	77,68	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,26	9,74	523,11	114,48	114,12	87,18	87,2	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,80	101,46	204,46	510,89	490,28	70,82	67,5	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,19	101,08	203,66	510,85	490,32	70,55	67,2	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,75	116,64	118,80	77,67	77,7	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,26	9,74	523,11	114,48	114,12	87,18	87,2	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,71	101,42	204,34	510,91	490,31	70,78	67,4	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,30	101,16	203,81	510,89	490,34	70,60	67,2	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,44	116,69	118,85	77,64	77,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,47	9,75	524,17	114,47	114,11	87,36	87,4	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,32	116,71	118,87	77,63	77,6	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,38	9,91	523,64	114,50	114,15	87,27	87,3	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,33	116,71	118,87	77,63	77,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,39	9,90	523,70	114,50	114,14	87,28	87,3	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,22	116,73	118,89	77,62	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,33	10,00	523,38	114,52	114,17	87,23	87,2	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,20	116,73	118,89	77,62	77,6	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,14	9,96	522,37	114,52	114,17	87,06	87,1	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	88,01	50,48	260,12	225,20	215,07	82,89	78,9	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,53	116,67	118,83	77,65	77,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,80	0,69	536,77	113,80	113,23	89,46	89,5	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,55	775,19	116,90	119,06	77,52	77,5	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,29	10,94	522,82	114,70	114,36	87,14	87,1	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,31	116,71	118,87	77,63	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,27	9,88	523,09	114,50	114,15	87,18	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	775,99	116,77	118,92	77,60	77,6	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,26	10,18	522,90	114,56	114,21	87,15	87,2	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,93	116,61	118,77	77,69	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,23	10,15	522,93	114,53	114,18	87,15	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,70	116,47	118,64	77,77	77,8	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,19	10,29	522,75	114,53	114,19	87,13	87,1	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,27	116,72	118,88	77,63	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/ддтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,56	10,01	524,59	114,51	114,16	87,43	87,4	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,34	116,71	118,86	77,63	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,39	9,88	523,73	114,50	114,14	87,29	87,3	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,19	116,56	118,72	77,72	77,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,65	10,21	520,02	114,53	114,19	86,67	86,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,17	783,81	115,44	117,62	78,38	78,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,58	3,21	533,42	113,25	112,76	88,90	88,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	53,95	16,08	276,53	115,56	114,89	73,74	73,7	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,22	782,70	115,63	117,80	78,27	78,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,23	3,68	535,90	113,43	112,95	89,32	89,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	51,94	15,79	266,36	115,60	114,97	71,03	71,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,37	779,30	116,20	118,37	77,93	77,9	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,70	8,22	532,05	113,96	113,57	88,68	88,7	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,31	116,71	118,87	77,63	77,6	ВЛ 110 кВ Арзамасская - Разино	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,35	9,91	523,52	114,50	114,15	87,25	87,3	ВЛ 110 кВ Арзамасская - Разино	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	777,97	116,43	118,59	77,80	77,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	70,93	33,11	394,36	114,60	114,33	105,16	105,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	81,11	29,83	422,23	115,97	115,22	112,60	112,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	69,09	35,65	392,62	114,33	114,43	93,04	93,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	83,49	14,28	420,04	116,42	115,61	70,01	70,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	79,80	21,16	412,27	115,61	115,59	79,28	79,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	76,71	18,87	395,01	115,46	115,36	87,78	87,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,91	116,61	118,77	77,69	77,7	КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	124,55	14,09	626,07	114,93	114,53	104,33	104,3	КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	І, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Іплтн, %	Іплтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										(КВЛ Сормовская-1)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,13	116,74	118,90	77,61	77,6	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	149,92	11,97	756,41	114,80	114,25	28,07	28,1	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,68	116,65	118,81	77,67	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,71	25,27	298,39	114,85	114,64	79,57	79,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,10	10,06	527,25	114,53	114,17	87,87	87,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,59	23,35	326,19	115,88	115,30	86,98	87,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	52,43	26,84	296,64	114,64	114,70	70,29	70,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	61,73	16,02	318,41	115,63	115,58	70,76	70,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,77	116,63	118,79	77,68	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	50,19	22,63	276,81	114,83	114,59	73,82	73,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,70	11,92	556,97	114,39	114,04	92,83	92,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	58,83	20,97	305,04	115,90	115,31	81,34	81,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,68	116,65	118,81	77,67	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	49,56	22,77	274,10	114,88	114,66	73,09	73,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	110,41	12,03	560,48	114,40	114,05	93,41	93,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	58,17	21,14	302,16	115,89	115,32	80,58	80,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	63,25	16,53	326,39	115,64	115,60	72,53	72,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,23	116,55	118,72	77,72	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	51,23	22,37	281,11	114,81	114,54	74,96	75,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	83,81	7,48	425,31	114,22	113,92	70,89	70,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	59,92	20,66	309,62	115,97	115,34	82,56	82,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	87,37	22,11	441,85	116,41	116,03	73,64	73,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,02	116,42	118,58	77,80	77,8	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,04	9,24	522,13	114,40	114,03	87,02	87,0	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	247,53	190,88	352,96	511,30	473,39	22,28	22,3	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,01	116,42	118,59	77,80	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,05	9,24	522,14	114,40	114,03	87,02	87,0	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	247,87	191,06	353,34	511,37	473,44	22,28	22,3	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,01	116,42	118,58	77,80	77,8	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,04	9,24	522,13	114,40	114,03	87,02	87,0	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	247,61	190,93	353,05	511,32	473,41	22,28	22,3	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,78	116,63	118,79	77,68	77,7	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,93	9,52	526,68	114,40	114,04	87,78	87,8	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,69	116,65	118,81	77,67	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,53	9,66	524,55	114,45	114,09	87,43	87,4	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,61	116,66	118,82	77,66	77,7	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,67	9,74	525,25	114,45	114,09	87,54	87,5	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,28	116,72	118,88	77,63	77,6	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,26	9,86	517,95	114,52	114,17	86,33	86,3	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	48,49	21,35	291,04	105,93	98,58	88,19	88,2	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Семеновская - Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	54,64	26,50	311,66	113,39	105,93	83,11	83,1	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ "Останкино - Макарьево"	375	375	57,35	27,82	352,17	105,20	96,25	93,91	93,9	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	166	57,73	36,09	178,53	220,16	204,67	82,43	82,6	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	776,04	116,76	118,91	77,60	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,30	10,18	523,15	114,56	114,21	87,19	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,67	116,65	118,81	77,67	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,10	24,79	574,21	112,54	111,50	95,70	95,7	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,33	780,15	116,06	118,23	78,02	78,0	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,50	6,26	535,94	113,85	113,42	89,32	89,3	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	329,5	98,82	78,35	329,53	220,95	204,76	85,33	85,3	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,46	116,86	119,01	77,55	77,5	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,11	10,62	521,97	114,65	114,31	86,99	87,0	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ - отп. Кстовская	425	510	59,91	13,80	316,23	112,25	112,16	74,41	62,0	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	152,18	82,62	442,56	225,89	220,28	88,16	84,0	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	74,27	21,54	395,55	112,87	113,78	77,56	77,6	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,27	116,55	118,71	77,73	77,7	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,10	9,55	532,92	114,33	113,96	88,82	88,8	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	51,53	17,74	266,13	115,87	115,32	70,97	71,0	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	41,86	0,54	238,76	101,22	105,22	72,35	72,4	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Линда (ВЛ 134)	375	375	49,73	6,94	275,54	105,22	111,98	73,48	73,5	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	84,77	37,53	239,03	223,92	216,49	76,17	72,5	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	84,75	37,58	239,04	223,92	216,48	76,17	72,5	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	87,71	794,12	113,73	115,94	79,41	79,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,67	17,85	288,04	113,36	112,83	76,81	76,8	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	110,53	8,04	572,49	111,78	111,04	95,42	95,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,40	16,06	318,74	115,10	114,25	85,00	85,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	92,85	6,20	463,74	115,60	114,06	77,29	77,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	87,79	792,25	114,04	116,24	79,23	79,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,16	5,84	527,64	111,97	111,32	87,94	87,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	56,96	13,30	289,28	115,25	114,42	77,14	77,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	87,85	790,99	114,25	116,44	79,10	79,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,61	6,73	539,53	112,19	111,51	89,92	89,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	55,26	13,65	281,12	115,29	114,50	74,97	75,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,45	777,45	116,52	118,68	77,75	77,7	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,48	9,10	524,50	114,34	113,97	87,42	87,4	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,39	778,91	116,27	118,43	77,89	77,9	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Вейшкайма
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,64	8,02	520,51	114,20	113,81	86,75	86,8	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Вейшкайма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,80	116,46	118,62	77,78	77,8	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,15	8,91	522,88	114,32	113,94	87,15	87,1	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,01	116,42	118,58	77,80	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,71	14,48	283,17	113,41	112,73	75,51	75,5	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	86,62	20,45	454,14	113,14	113,06	75,69	75,7	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,40	12,74	315,03	115,48	114,50	84,01	84,0	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,53	116,67	118,83	77,65	77,7	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьёво	ВЛ 110 кВ Борская - Останкино
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,11	9,66	522,37	114,47	114,11	87,06	87,1	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьёво	ВЛ 110 кВ Борская - Останкино
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,66	116,65	118,81	77,67	77,7	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьёво	ВЛ 110 кВ Семеновская - Шалдеж
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,48	9,58	524,31	114,44	114,08	87,38	87,4	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьёво	ВЛ 110 кВ Семеновская - Шалдеж
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,14	784,42	115,34	117,52	78,44	78,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГРЭС - Вязники
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,18	3,03	536,68	113,20	112,71	89,45	89,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГРЭС - Вязники
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	54,84	16,25	281,00	115,55	114,87	74,93	74,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГРЭС - Вязники
ВЛ 110 кВ Бобьльская - Перевоз (ВЛ-110кВ Бобьльская - Перевоз)	450	450	50,83	31,81	320,21	108,12	113,80	71,16	71,2	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,95	116,60	118,76	77,70	77,7	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,63	9,37	525,19	114,39	114,02	87,53	87,5	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Подлесово (ВЛ 135)	365	438	45,05	21,54	258,93	112,06	108,89	70,94	59,1	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,38	116,70	118,86	77,64	77,6	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,37	9,85	523,63	114,49	114,13	87,27	87,3	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ - Кудьма)	425	510	82,20	12,73	423,80	112,91	112,83	99,72	83,1	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,56	774,98	116,94	119,09	77,50	77,5	ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,29	11,13	522,77	114,73	114,40	87,13	87,1	ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,31	780,69	115,97	118,14	78,07	78,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГРЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	87,47	40,83	487,86	114,23	113,93	30,10	30,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГРЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	99,25	35,86	515,84	115,95	115,03	137,56	137,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГРЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	84,94	44,58	486,14	113,93	114,07	115,20	115,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГРЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГРЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	101,07	14,35	506,24	116,42	115,22	84,37	84,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч с	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГРЭС - Семеновская

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн,%	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										оптайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	96,39	24,62	498,53	115,22	115,18	95,87	95,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	100,34	11,92	501,10	116,42	115,08	83,52	83,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	92,93	21,42	478,45	115,08	114,90	106,32	106,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	89,68	14,00	452,05	115,94	115,71	71,75	71,8	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,61	88,74	770,85	117,65	119,80	77,08	77,1	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,95	11,36	511,22	114,73	114,41	85,20	85,2	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,53	775,68	116,82	118,98	77,57	77,6	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,72	11,28	504,96	114,75	114,44	84,16	84,2	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,37	779,24	116,21	118,38	77,92	77,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	60,89	26,55	334,66	114,60	114,28	89,24	89,2	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	87,49	7,65	445,29	113,88	113,56	74,22	74,2	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	70,22	24,16	363,15	115,95	115,23	96,84	96,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	59,42	28,45	332,85	114,28	114,30	78,87	78,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	72,50	18,01	373,22	115,56	115,44	71,77	71,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	69,55	15,97	356,95	115,42	115,18	79,32	79,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	105,38	24,36	530,01	116,41	115,77	88,33	88,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,39	778,89	116,27	118,44	77,89	77,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	64,76	30,09	359,79	114,60	114,34	95,94	95,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,58	11,59	572,54	114,13	113,76	95,42	95,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	74,44	27,35	387,71	115,86	115,17	103,36	103,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	63,15	32,25	358,04	114,34	114,42	84,84	84,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	75,78	19,74	391,40	115,52	115,47	75,27	75,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Ддтн, %	I/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	72,80	17,57	374,78	115,36	115,22	83,28	83,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,11	1,58	447,37	116,30	115,45	74,56	74,6	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	86,99	5,14	435,80	115,45	114,75	72,03	72,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	71,65	18,17	373,74	114,19	114,12	74,75	74,7	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,25	116,55	118,71	77,73	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	66,83	31,85	372,79	114,66	114,43	99,41	99,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,13	12,77	569,63	114,38	114,04	94,94	94,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	76,69	28,91	400,46	115,89	115,20	106,79	106,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	65,14	34,15	371,07	114,43	114,53	87,93	87,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	85,35	15,52	430,56	116,33	115,63	71,76	71,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	81,55	22,78	422,78	115,63	115,70	81,30	81,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,54	2,88	449,60	116,32	115,51	74,93	74,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,42	6,46	438,11	115,51	114,86	72,42	72,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	72,04	19,59	376,80	114,39	114,37	75,36	75,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,13	116,57	118,73	77,71	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	66,25	32,03	370,41	114,70	114,50	98,78	98,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,94	12,92	573,71	114,40	114,05	95,62	95,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	76,07	29,13	397,93	115,88	115,22	106,12	106,1	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	64,57	34,31	368,70	114,50	114,61	87,37	87,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	85,54	13,57	429,89	116,32	115,46	71,65	71,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	78,81	20,69	407,44	115,46	115,51	90,54	90,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,62	3,06	450,09	116,31	115,50	75,02	75,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,50	6,65	438,62	115,50	114,85	72,50	72,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	72,12	19,80	377,41	114,41	114,39	75,48	75,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,42	778,29	116,37	118,54	77,83	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч - отп. Светлоярская	610	610	109,00	16,16	547,64	116,19	115,85	89,78	89,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская - отп. Чермет	610	610	100,46	11,23	503,92	115,85	114,75	82,61	82,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет - Кировская	605	605	93,08	3,62	471,10	114,17	113,67	77,87	77,9	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Iплтн, %	Iплтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская - отп. Сокол	390	390	95,37	23,90	488,84	116,15	116,19	85,3	85,3	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол - отп. ЗКПД	510	510	88,41	35,11	462,46	116,29	116,18	90,68	90,7	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД - Луч	510	510	76,21	38,72	419,46	116,28	116,29	82,25	82,2	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,20	116,73	118,89	77,62	77,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,62	12,19	750,14	114,77	114,23	85,0	85,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	70,16	2,78	352,12	115,12	114,77	90,29	90,3	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	71,09	4,29	356,53	115,12	114,91	91,42	91,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,20	116,73	118,89	77,62	77,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,40	12,38	749,23	114,76	114,23	84,8	84,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	69,37	1,44	347,94	115,13	114,76	89,22	89,2	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	73,42	5,97	368,18	115,13	115,00	94,40	94,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,91	116,61	118,77	77,69	77,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	125,01	14,10	628,33	114,94	114,53	84,7	84,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,91	116,61	118,77	77,69	77,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	124,87	14,13	627,65	114,93	114,53	84,6	84,6	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп. Левинка

2.4. Результаты расчетов потокораспределения на этап 2023 года

Таблица 8.16

Зимний максимум 2023 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Идлтн, %	Идлтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	2000	2000	139,74	19,52	172,86	503,79	503,41	8,64	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	46,93	98,45	124,97	503,87	506,57	6,25	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	46,27	98,58	124,78	503,87	506,58	6,24	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	2000	2000	539,44	97,37	628,83	503,28	512,12	31,44	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	514,03	90,67	597,86	504,06	512,70	29,89	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	364,67	122,76	439,56	505,40	512,70	21,98	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	57,27	71,34	104,79	504,06	505,40	5,24	5,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	155,85	73,80	250,92	505,40	501,15	12,55	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобильская	1000	1000	74,95	49,58	229,51	240,47	233,06	22,95	23,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	946	1000	39,24	1,29	94,54	240,47	239,86	9,99	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	946	1000	13,90	3,58	34,47	240,47	240,33	3,64	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	946	1000	26,85	9,60	68,47	240,47	240,26	7,24	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	1000	1000	36,52	37,83	164,95	240,47	227,68	16,49	16,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	1000	1000	47,90	16,28	128,72	240,47	237,96	12,87	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	1000	1000	52,55	2,41	136,02	237,96	234,05	13,60	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	630	756	4,82	20,76	62,94	237,96	236,74	9,99	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	1000	1000	73,34	29,51	208,03	240,47	230,08	20,80	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобильская – ГПП 6	1000	1000	32,80	12,00	97,28	233,03	230,35	9,73	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – ГПП 6	1000	1000	24,78	24,05	87,36	228,22	230,34	8,74	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	23,99	1,87	65,54	227,08	225,92	10,92	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	1000	1000	78,55	34,35	224,88	229,28	227,08	22,49	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зеленино	1250	1250	92,03	26,98	242,60	228,22	229,09	19,41	19,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	1000	1000	56,36	0,03	141,96	229,70	229,11	14,20	14,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	1000	1000	57,24	0,53	144,25	229,71	229,09	14,42	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	968	968	74,58	10,51	192,59	229,71	226,99	19,90	19,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	1000	1000	97,14	35,58	262,42	227,60	229,70	26,24	26,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	935	1000	59,89	30,81	170,63	227,90	229,70	18,25	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	935	1000	60,06	28,75	170,51	229,71	227,91	18,24	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	1200	1250	56,33	10,39	147,07	227,08	227,01	12,26	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	848	955	66,63	18,63	177,42	227,08	226,99	20,92	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	1000	1000	62,71	13,78	163,29	227,01	228,22	16,33	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	1200	1250	121,23	25,72	313,30	230,75	227,08	26,11	25,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	968	968	44,36	14,32	122,59	230,74	229,11	12,66	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	1250	1250	133,11	44,66	354,72	230,74	227,01	28,38	28,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	1000	1000	137,58	46,61	366,78	230,75	226,99	36,68	36,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	915	915	30,12	37,92	158,49	235,56	226,29	17,32	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	800	960	26,79	31,94	135,25	235,56	229,28	16,91	14,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеленино	1000	1200	199,37	38,03	510,83	229,53	229,12	51,08	42,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	1000	1200	26,22	32,27	104,59	229,53	230,74	10,46	8,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	1000	1000	27,84	35,36	114,16	227,60	229,09	11,42	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	1000	1000	25,80	0,77	64,60	232,03	231,77	6,46	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	1000	1000	26,34	0,60	65,99	232,03	231,77	6,60	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	935	1000	63,11	1,40	157,56	232,03	231,15	16,85	15,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	1000	1000	52,26	13,71	148,78	232,03	226,03	14,88	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	1000	1000	58,36	1,24	148,63	230,81	232,03	14,86	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	1000	1000	56,37	1,72	145,53	230,81	232,03	14,55	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	1000	1000	55,98	1,72	144,50	230,81	232,03	14,45	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	1000	1000	58,77	1,20	149,65	230,81	232,03	14,97	15,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	27,20	3,60	78,00	229,85	230,00	13,00	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	17,20	5,89	45,78	229,28	229,85	7,63	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	1000	1000	22,25	5,58	57,57	230,07	230,81	5,76	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	946	1000	0,76	6,61	16,64	230,81	231,05	1,76	1,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	946	1000	35,14	4,10	88,49	230,81	229,99	9,35	8,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	890	1000	6,44	9,92	60,16	116,23	115,99	6,76	6,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	1000	1000	16,89	11,52	102,16	115,56	115,99	10,22	10,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	787	787	15,97	11,26	97,56	116,34	116,05	12,40	12,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	877	877	11,26	9,42	73,66	116,05	115,83	8,40	8,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	780	780	22,33	2,75	112,16	115,83	115,99	14,38	14,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	1000	1000	71,38	43,61	412,31	117,34	117,55	41,23	41,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	780	780	38,57	19,38	213,84	116,73	116,35	27,42	27,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	600	600	44,50	36,07	284,89	116,08	116,73	47,48	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	17,07	12,61	105,71	115,92	116,34	17,62	17,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спаское	600	600	23,15	9,29	124,61	117,08	115,81	20,77	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	581	581	11,87	17,35	99,49	115,83	117,14	17,12	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	600	600	40,23	1,94	200,70	115,86	118,26	33,45	33,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	484	484	8,35	15,42	87,46	115,78	116,02	18,07	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	342	342	23,06	12,28	130,44	115,78	115,57	38,14	38,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	342	342	9,41	5,56	55,62	114,92	114,93	16,26	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	503	503	45,80	5,10	223,32	118,62	118,07	44,40	44,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	600	600	42,18	3,14	205,94	118,62	118,26	34,32	34,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	30,74	10,75	161,00	118,62	115,94	26,83	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская – Вад)	581	581	1,06	21,64	106,77	117,14	117,51	18,38	18,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	484	484	5,53	15,94	83,96	116,03	117,51	17,35	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	581	581	14,58	2,38	73,69	117,12	117,52	12,68	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суроватиха	484	484	14,08	0,64	69,46	117,52	115,70	14,35	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	600	600	36,93	1,99	189,55	112,54	112,98	31,59	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	600	600	55,52	1,12	284,82	112,57	112,98	47,47	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахуня с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	503	503	4,53	2,98	26,80	117,36	117,97	5,33	5,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	503	503	21,26	14,33	124,34	119,05	119,41	24,72	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	600	600	38,23	12,18	193,87	119,47	119,05	32,31	32,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ	484	484	34,09	12,83	175,99	119,05	118,93	36,36	36,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/дтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
164)											
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	426	426	2,27	3,62	21,65	113,96	114,38	5,08	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	581	581	17,27	7,53	95,10	114,39	115,12	16,37	16,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	400	426	16,27	6,67	90,11	113,98	113,17	22,53	21,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	400	400	20,64	8,61	113,35	114,39	113,98	28,34	28,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	360	360	6,76	6,68	51,22	113,17	112,16	14,23	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	630	630	34,74	6,14	174,51	116,73	116,68	27,70	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	1,16	12,09	60,16	116,57	116,63	9,55	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	581	581	18,88	11,68	110,67	116,64	116,07	19,05	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	0,00	0,10	4,60	116,73	116,72	0,46	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	630	756	46,70	29,20	273,05	116,64	116,45	43,34	36,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПАЭ, отп. Металлист	780	780	26,61	23,95	178,73	116,45	115,34	22,91	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист – Павлово	600	600	8,88	15,34	91,27	112,15	112,20	15,21	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	630	756	36,51	28,92	231,06	116,63	116,45	36,68	30,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПАЭ, отп. Металлист	780	780	26,99	24,22	181,03	116,45	115,33	23,21	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист – Павлово	600	600	10,63	16,23	99,89	112,14	112,20	16,65	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – б)	1200	1200	4,31	3,53	29,17	116,55	116,50	2,43	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	503	503	5,64	1,50	32,27	111,22	110,52	6,42	6,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	458	458	1,44	0,56	8,95	110,52	110,45	1,95	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	484	484	13,96	2,88	71,91	115,11	115,32	14,86	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилыцы (ВЛ 180)	484	484	0,00	0,00	1,89	112,01	112,00	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	600	600	24,28	7,65	127,18	116,07	115,46	21,20	21,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	426	426	10,71	2,66	55,39	115,46	115,34	13,00	13,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	600	600	3,69	7,38	41,55	116,08	115,99	6,93	6,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	600	600	11,68	13,19	87,84	116,07	115,99	14,64	14,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	787	787	49,45	23,73	274,18	115,50	115,99	34,84	34,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	503	503	43,99	20,78	243,36	115,41	115,50	48,38	48,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	32,38	13,58	176,27	115,00	115,13	40,06	40,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	7,46	1,39	37,96	115,98	115,99	6,33	6,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	28,63	4,80	144,57	115,99	115,87	24,10	24,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	15,19	12,35	95,63	116,57	116,26	15,94	15,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	720	1,00	10,19	51,50	116,73	116,58	8,58	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	1,11	10,39	52,51	116,73	116,57	8,75	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	13,63	6,87	76,07	116,08	116,00	17,29	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	600	600	20,58	14,40	122,25	118,62	119,05	20,38	20,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	600	600	25,43	10,96	132,54	115,63	115,48	22,09	22,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	503	503	3,40	0,70	17,85	113,42	113,74	3,55	3,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	600	600	8,22	4,84	48,84	113,42	113,33	8,14	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	600	600	5,45	6,13	49,09	113,42	111,68	8,18	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	484	484	11,70	5,69	61,70	115,05	115,11	12,75	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	426	426	6,38	15,90	91,13	116,45	113,67	21,39	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	787	787	39,67	13,65	206,98	117,08	116,91	26,30	26,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	787	787	26,55	8,48	138,13	116,91	116,46	17,55	17,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	780	780	13,46	4,88	71,44	116,23	116,08	9,16	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	503	503	10,77	2,06	54,57	115,99	115,98	10,85	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	658	658	24,17	3,73	121,64	116,14	116,04	18,49	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	600	600	39,75	7,86	200,09	117,08	116,19	33,35	33,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	426	426	1,85	2,69	18,56	113,86	113,96	4,36	4,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	426	426	9,25	2,37	48,46	113,77	114,54	11,37	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	503	503	1,06	1,28	11,64	113,77	113,67	2,31	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	484	484	1,17	0,04	6,33	112,00	112,02	1,31	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	600	600	13,03	5,99	72,44	115,00	114,77	12,07	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,21	114,77	114,77	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	484	484	4,45	10,26	64,10	113,66	112,22	13,24	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	581	581	35,86	4,69	186,18	112,22	111,85	32,04	32,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	484	484	7,27	2,13	39,37	112,22	112,02	8,13	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	600	600	0,34	1,83	10,54	114,34	114,33	1,76	1,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	780	780	8,74	0,54	44,20	114,33	114,36	5,67	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	581	581	12,74	2,10	65,18	114,36	114,84	11,22	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	600	600	17,11	3,33	87,65	114,84	114,84	14,61	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	426	426	2,19	1,58	13,60	114,42	114,39	3,19	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	426	426	7,22	1,59	37,51	113,74	114,42	8,80	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	630	630	7,24	12,75	69,55	115,95	115,52	11,04	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	544	544	15,00	2,37	76,25	115,32	115,44	14,02	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	484	484	37,60	1,30	185,59	117,08	116,21	38,35	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	435	435	5,25	9,17	52,01	116,35	116,73	11,96	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	484	484	23,18	11,17	129,72	114,51	115,44	26,80	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	484	484	2,17	7,95	41,16	115,59	116,54	8,50	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	5,61	3,90	34,10	115,60	116,20	5,68	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	671	671	7,40	3,42	40,52	116,20	116,57	6,04	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС	600	600	1,01	0,86	6,60	115,60	115,60	1,10	1,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка											
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	581	581	7,91	2,81	41,95	115,60	116,08	7,22	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	600	600	23,03	17,21	144,22	115,59	115,05	24,04	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	600	600	23,03	17,21	144,22	115,59	115,05	24,04	24,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	36,11	1,20	179,86	116,33	117,08	29,98	30,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	1,48	7,52	40,20	115,59	115,32	6,70	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	780	780	5,19	6,74	44,15	115,32	115,12	5,66	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	787	787	23,85	0,84	119,48	115,31	115,59	15,18	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	27,71	2,68	139,06	115,59	115,98	27,81	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	503	503	6,56	7,07	48,31	115,28	115,65	9,60	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	548	600	22,72	7,94	116,18	115,66	115,65	21,20	19,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	630	756	14,35	2,49	73,51	115,63	115,66	11,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	630	756	23,69	5,06	121,11	115,63	115,66	19,22	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	548	630	37,76	11,21	196,59	115,66	115,65	35,87	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	658	658	33,94	16,83	181,54	115,96	115,65	27,59	27,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	471	565	16,68	1,45	84,03	115,65	115,00	17,84	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	600	600	34,37	9,37	176,68	116,73	116,09	29,45	29,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	630	630	33,48	9,11	172,10	116,73	116,10	27,32	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	342	342	0,18	1,21	11,79	114,60	114,40	3,45	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	26,59	11,77	135,60	113,42	112,39	22,60	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	27,51	8,64	140,12	113,42	112,28	23,35	23,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	484	484	9,61	4,21	53,99	112,15	111,98	11,15	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	581	581	7,15	4,85	45,27	117,29	117,13	7,79	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	6,18	0,52	31,04	115,37	114,73	15,52	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	503	503	15,68	2,85	81,00	113,67	115,00	16,10	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	630	630	6,52	3,80	40,76	116,48	115,67	6,47	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	581	581	44,61	8,39	225,95	116,48	113,42	38,89	38,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	600	600	45,55	12,02	234,90	116,47	113,42	39,15	39,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	600	600	32,63	9,34	169,79	116,47	114,34	28,30	28,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	600	600	35,71	13,20	190,00	116,48	114,86	31,67	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	581	581	13,07	0,48	66,41	116,49	114,42	11,43	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	581	581	12,96	0,49	65,90	116,48	114,42	11,34	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	600	600	0,81	5,74	30,12	111,22	111,68	5,02	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	600	600	20,59	2,28	107,20	111,71	111,44	17,87	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	400	400	15,24	5,83	85,23	113,79	111,71	21,31	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	600	600	29,38	10,18	156,09	115,94	113,79	26,02	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	500	500	24,53	6,18	126,47	115,48	115,53	25,29	25,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	503	503	26,58	9,07	141,39	115,34	114,39	28,11	28,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	600	600	42,09	11,10	209,92	119,71	119,47	34,99	35,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	600	600	39,22	7,81	192,89	119,71	118,79	32,15	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	484	484	13,81	17,98	114,36	119,71	116,45	23,63	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	23,73	9,16	125,73	118,48	117,08	20,96	21,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	581	581	0,37	8,88	43,73	117,29	118,48	7,53	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	426	426	19,24	4,73	98,44	118,48	116,00	23,11	23,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	7,58	6,46	50,06	116,18	116,05	8,34	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	600	600	24,52	6,26	126,31	115,67	116,19	21,05	21,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	503	503	12,81	6,11	71,03	116,18	115,98	14,12	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	503	503	15,67	6,53	84,44	116,18	116,12	16,79	16,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	503	503	16,50	7,99	91,36	116,19	116,06	18,16	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спаское – Покров Майдан (ВЛ Спаское – Покров Майдан)	600	600	17,96	7,21	97,60	115,81	115,12	16,27	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	503	503	13,82	1,00	69,42	115,25	115,70	13,80	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	600	600	33,41	11,39	171,54	118,79	118,61	28,59	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	484	484	5,53	5,49	40,15	111,99	112,16	8,30	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	400	400	10,75	18,54	104,78	118,10	120,31	26,20	26,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,24	105,98	105,96	1,08	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	503	503	18,44	14,16	112,37	119,41	119,96	22,34	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	503	503	1,28	16,02	77,32	119,96	120,31	15,37	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	600	600	27,18	9,17	142,57	116,54	116,08	23,76	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	600	600	17,32	6,58	92,42	116,54	115,58	15,40	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	600	600	17,22	6,55	92,30	116,54	115,75	15,38	15,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	600	600	45,97	12,31	237,05	115,95	115,77	39,51	39,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	600	600	25,93	5,06	131,72	115,96	115,68	21,95	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	484	484	12,72	12,88	94,33	116,66	113,85	19,49	19,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	42,31	13,24	220,93	115,95	115,68	36,82	36,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	33,21	9,95	172,94	115,96	115,54	34,59	34,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	484	484	13,48	2,31	68,15	118,62	117,04	14,08	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	484	484	12,02	2,69	61,68	117,04	116,28	12,74	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	484	484	11,85	3,11	62,04	116,28	115,37	12,82	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	5,69	2,45	31,00	115,37	115,75	10,33	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	6,82	2,51	36,24	115,75	116,25	18,12	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	22,93	9,43	123,12	116,25	118,62	61,56	61,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	484	484	6,64	2,00	34,12	118,62	118,53	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	484	484	7,07	3,86	49,36	117,09	116,66	10,20	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	3,39	1,48	25,57	117,24	117,16	8,52	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж (ВЛ 160)	342	342	8,74	4,22	48,06	119,71	118,98	14,05	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	342	342	6,45	5,04	38,85	118,09	118,98	11,36	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилыха	300	300	0,66	0,43	4,76	117,19	117,25	1,59	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилыха	300	300	0,22	0,30	1,84	118,79	118,77	0,61	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	484	484	2,66	1,31	14,60	117,70	118,09	3,02	3,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	426	426	1,55	0,07	8,95	119,77	119,62	2,10	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	400	400	4,09	1,40	22,26	120,31	120,07	5,56	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	400	400	6,17	4,30	37,54	120,31	119,93	9,39	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	342	342	4,65	0,71	23,02	119,96	119,75	6,73	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	342	342	0,60	0,78	3,76	119,46	119,49	1,10	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	426	426	1,64	0,95	9,40	116,38	116,54	2,21	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	426	426	1,97	0,16	9,97	116,54	116,60	2,34	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	342	342	7,38	2,21	37,42	117,34	118,10	10,94	10,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти,%	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	156,69	67,20	195,38	503,81	495,96	33,77	33,77	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	156,21	66,56	194,62	503,73	495,95	33,64	33,64	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	81,34	16,39	95,09	503,81	500,58	32,94	32,94	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	81,47	16,05	95,17	503,73	500,57	32,97	32,97	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	205,14	60,85	245,09	504,06	499,54	42,37	42,37	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	204,86	60,51	244,67	504,06	499,57	42,29	42,29	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	161,30	40,65	190,53	504,06	496,27	66,00	66,00	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	231,29	91,48	284,14	505,40	498,59	49,12	49,12	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	231,93	91,29	284,74	505,40	498,60	49,22	49,22	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	200,22	6,15	229,76	503,35	504,58	39,72	39,72	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	199,38	6,29	228,81	503,35	504,59	39,55	39,55	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	53,58	8,63	61,85	506,59	504,96	21,42	21,42	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	131,55	43,38	157,88	506,55	497,92	54,69	54,69	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	131,44	43,31	157,72	506,57	497,95	54,63	54,63	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	131,01	43,20	157,24	506,54	497,95	54,46	54,46	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	53,89	8,69	62,21	506,61	504,96	21,55	21,55	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	158,1	20,63	21,72	74,24	233,03	223,54	46,95	46,95	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	158,1	20,75	21,75	74,47	233,06	223,56	47,10	47,10	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	69,96	17,28	183,21	227,08	223,86	58,39	58,39	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	69,94	17,34	183,20	227,08	223,85	58,38	58,38	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	65,00	3,29	164,00	229,11	229,76	32,67	32,67	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	64,71	3,54	163,33	229,09	229,77	32,54	32,54	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	53,93	40,27	170,27	228,22	219,96	54,26	54,26	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	23,93	9,23	65,54	225,92	221,93	41,46	41,46	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	94,53	50,86	273,01	227,01	220,57	54,38	54,38	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	94,15	50,71	271,98	226,99	220,57	54,18	54,18	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	93,94	50,57	271,36	226,99	220,58	54,06	54,06	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	48,06	27,30	140,20	227,59	222,02	44,68	44,68	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	76,92	43,62	224,33	227,58	222,02	44,69	44,69	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	61,12	9,11	155,61	229,28	227,71	49,59	49,59	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	61,09	9,16	155,56	229,28	227,70	49,57	49,57	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	47,16	23,43	132,14	230,08	225,34	42,11	42,11	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	47,03	23,35	131,77	230,07	225,34	41,99	41,99	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	59,89	30,81	170,63	227,90	221,69	54,37	54,37	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	59,85	30,79	170,51	227,91	221,71	54,34	54,34	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	180,68	44,52	212,79	504,91	496,54	73,71	73,71	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	372,06	151,62	457,77	506,71	495,68	79,13	79,13	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,64	67,37	225,15	506,42	493,30	77,99	77,99	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,14	67,24	224,57	506,40	493,30	77,79	77,79	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,81	67,42	225,36	506,40	493,27	78,06	78,06	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,06	67,13	224,45	506,37	493,30	77,75	77,75	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,59	67,37	225,10	506,41	493,29	77,97	77,97	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,34	67,21	224,77	506,40	493,31	77,86	77,86	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	353,33	3,60	405,93	502,57	503,73	70,17	70,17	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	113,24	34,86	301,18	227,12	220,86	95,98	95,98	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	176,63	40,78	207,66	504,01	496,38	71,93	71,93	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	127,81	70,76	370,94	227,38	218,55	73,89	73,89	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	127,63	70,63	370,38	227,38	218,56	73,78	73,78	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	105,74	22,17	272,07	229,27	225,59	86,70	86,70	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	78,62	44,10	225,45	230,84	222,06	71,84	71,84	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	35,94	12,72	191,38	115,00	118,56	95,69	95,7	ВЛ 110 кВ Арзамасская – Разино	

Таблица 8.17

Зимний минимум 2023 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Iдлтн, %	Iплтн, %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	2000	2000	393,93	44,79	466,40	509,69	507,56	23,32	23,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	380,52	95,31	444,23	509,82	511,34	22,21	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	380,69	95,61	444,51	509,82	511,35	22,23	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	2000	2000	722,92	91,71	829,21	507,38	519,02	41,46	41,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	302,36	66,38	363,30	512,87	513,24	18,17	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	220,90	120,46	292,05	511,34	513,24	14,60	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	12,98	23,91	95,16	512,87	511,34	4,76	4,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	2,54	25,69	239,08	511,34	496,96	11,95	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобильская	1000	1000	131,96	14,99	330,70	233,80	229,16	33,07	33,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	946	1000	39,52	0,36	98,07	233,80	233,13	10,37	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	946	1000	14,08	3,09	35,59	233,80	233,64	3,76	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	946	1000	27,20	8,81	70,61	233,80	233,51	7,46	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	1000	1000	65,59	15,51	182,40	233,80	231,06	18,24	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	1000	1000	55,94	7,41	142,77	233,80	233,73	14,28	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	1000	1000	29,80	2,30	82,23	233,73	233,66	8,22	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	630	756	26,36	15,96	82,49	233,73	232,97	13,09	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	1000	1000	55,91	4,64	140,29	233,80	230,51	14,03	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобильская – ГПП 6	1000	1000	105,94	9,46	267,96	229,16	227,87	26,80	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – ГПП 6	1000	1000	97,72	5,72	250,09	227,04	227,87	25,01	25,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	19,46	2,90	50,76	227,69	227,13	8,46	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	1000	1000	67,01	23,10	186,43	228,95	227,69	18,64	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зеленино	1250	1250	10,71	54,10	140,24	227,04	228,17	11,22	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	1000	1000	25,16	15,70	79,85	231,09	229,97	7,99	8,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	1000	1000	25,47	15,93	80,83	231,09	229,95	8,08	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	968	968	48,35	22,20	141,78	231,09	227,66	14,65	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	1000	1000	48,02	31,64	144,65	229,53	231,09	14,46	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	935	1000	35,52	22,05	104,98	229,91	231,09	11,23	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	935	1000	35,56	19,47	104,88	231,09	229,91	11,22	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	1200	1250	52,94	8,58	137,31	227,69	227,66	11,44	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	848	955	62,75	15,36	165,18	227,69	227,66	19,48	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	1000	1000	78,30	24,32	211,02	227,66	227,04	21,10	21,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	1200	1250	81,43	29,49	221,75	231,21	227,69	18,48	17,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	968	968	14,79	13,02	61,30	231,19	229,97	6,33	6,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	1250	1250	79,54	49,12	239,22	231,19	227,66	19,14	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	1000	1000	82,11	51,11	247,13	231,21	227,66	24,71	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	915	915	23,47	13,97	100,48	233,28	229,14	10,98	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	800	960	28,52	16,92	107,82	233,28	228,95	13,48	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеленино	1000	1200	119,37	64,62	343,44	228,71	228,22	34,34	28,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	1000	1200	22,04	77,52	203,45	228,71	231,19	20,35	17,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	1000	1000	17,24	9,25	49,22	229,53	229,95	4,92	4,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	1000	1000	26,79	0,81	65,49	237,64	237,38	6,55	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	1000	1000	27,58	0,63	67,45	237,66	237,38	6,74	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	935	1000	66,12	1,46	161,19	237,64	236,74	17,24	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	1000	1000	48,48	35,34	172,13	237,64	231,01	17,21	17,2	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтя, %	I/длтя %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	1000	1000	64,31	9,28	159,65	234,97	237,64	15,96	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	1000	1000	62,27	5,79	153,65	234,98	237,66	15,37	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	1000	1000	62,12	5,73	153,29	234,97	237,64	15,33	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	1000	1000	64,46	9,28	160,01	234,98	237,66	16,00	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	7,96	4,06	42,50	229,38	228,45	7,08	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	0,29	8,11	20,47	228,95	229,38	3,41	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	1000	1000	37,15	35,72	129,08	230,52	234,97	12,91	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	946	1000	0,79	6,84	16,91	234,97	235,21	1,79	1,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	946	1000	36,58	4,23	90,48	234,98	234,14	9,56	9,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	890	1000	5,94	21,20	107,70	119,84	119,24	12,10	10,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	1000	1000	9,35	2,73	47,20	119,11	119,23	4,72	4,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок Заречная – отп. Водозабор	787	787	9,66	5,87	55,22	119,35	119,20	7,02	7,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	877	877	7,31	4,71	42,68	119,20	119,08	4,87	4,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	780	780	12,41	5,50	65,81	119,08	119,23	8,44	8,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	1000	1000	66,64	36,48	365,08	120,37	120,55	36,51	36,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	780	780	25,69	7,81	129,91	119,54	119,35	16,66	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	600	600	32,84	26,48	204,54	119,07	119,54	34,09	34,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1)	600	600	10,37	6,88	60,33	119,12	119,35	10,05	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	24,39	8,86	129,07	117,42	116,17	21,51	21,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	581	581	21,17	7,70	109,11	117,63	117,64	18,78	18,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	600	600	41,19	2,39	202,31	117,73	120,20	33,72	33,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	484	484	16,52	8,06	90,20	117,64	117,63	18,64	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	342	342	22,81	1,78	111,98	117,64	117,52	32,74	32,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	342	342	13,92	4,92	72,78	117,13	117,13	21,28	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	503	503	45,81	4,79	219,76	120,56	120,02	43,69	43,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	600	600	42,71	3,55	205,31	120,57	120,20	34,22	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	4,26	14,25	78,51	120,56	118,42	13,09	13,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская – Вад)	581	581	12,51	12,37	86,48	117,44	117,55	14,89	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	484	484	14,89	8,27	83,59	117,63	117,55	17,27	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	581	581	3,90	0,83	21,07	117,50	117,56	3,63	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суроватиха	484	484	38,38	3,67	190,28	117,56	111,99	39,31	39,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	600	600	25,60	1,79	131,58	112,56	112,89	21,93	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	600	600	37,61	2,05	193,15	112,59	112,89	32,19	32,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахуня с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	503	503	2,23	1,83	14,17	118,59	118,89	2,82	2,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	503	503	15,75	14,70	107,11	116,11	117,17	21,29	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	600	600	31,80	12,99	171,02	115,95	116,11	28,50	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	484	484	23,79	14,53	138,16	116,13	116,31	28,55	28,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Ддтн, %	I/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	426	426	9,54	4,45	53,47	113,70	114,65	12,55	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	581	581	20,16	7,28	107,94	114,65	115,44	18,58	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	400	426	19,29	6,67	102,19	116,37	115,50	25,55	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	400	400	22,70	8,13	119,64	116,77	116,37	29,91	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	360	360	2,16	10,79	58,79	115,50	114,69	16,33	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	630	630	8,51	8,57	47,78	119,03	119,27	7,58	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	23,82	12,15	129,42	119,28	119,38	20,54	20,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	581	581	35,40	13,69	184,11	119,38	118,58	31,69	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	0,00	0,10	4,69	119,02	119,01	0,47	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	630	756	25,79	26,92	180,89	119,38	119,23	28,71	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	13,59	21,03	122,84	119,23	118,38	15,75	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	2,72	14,15	71,73	115,96	116,00	11,95	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	630	756	20,24	25,20	156,93	119,38	119,24	24,91	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	13,75	21,45	125,01	119,24	118,37	16,03	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	2,30	14,90	75,07	115,96	116,00	12,51	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,45	4,67	118,54	118,53	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	503	503	4,24	1,28	24,60	115,38	114,83	4,89	4,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	458	458	1,08	0,49	7,03	114,83	114,78	1,53	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	484	484	8,35	14,26	82,83	117,77	117,37	17,11	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилыцы (ВЛ 180)	484	484	0,00	0,00	1,89	112,19	112,19	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	600	600	26,15	7,64	133,18	118,58	117,96	22,20	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	426	426	22,10	6,33	112,79	117,96	117,69	26,48	26,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	600	600	1,03	14,37	69,85	119,07	119,23	11,64	11,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	600	600	7,72	18,44	96,91	119,13	119,24	16,15	16,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	787	787	30,59	28,30	202,52	118,81	119,23	25,73	25,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	503	503	25,92	20,57	160,85	118,75	118,81	31,98	32,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	20,31	12,02	115,00	118,49	118,58	26,14	26,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	0,16	13,83	67,12	119,00	119,24	11,19	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	17,80	7,55	93,79	119,24	119,12	15,63	15,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	19,34	1,41	94,18	119,09	119,23	15,70	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	720	1,74	6,49	33,43	119,02	118,93	5,57	4,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	1,95	6,56	34,04	119,02	118,93	5,67	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	6,86	5,08	41,63	119,07	119,02	9,46	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	600	600	18,26	13,72	114,00	115,65	116,11	19,00	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ	600	600	24,16	15,65	142,83	111,28	111,27	23,80	23,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/дтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Кудьма – Ройка)											
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	503	503	1,60	1,70	18,40	117,62	117,34	3,66	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	600	600	4,19	1,82	22,65	117,62	117,58	3,78	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	600	600	31,05	22,04	192,38	117,62	115,82	32,06	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	484	484	6,35	16,79	83,43	119,00	118,41	17,24	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	426	426	1,93	8,66	51,38	113,84	112,37	12,06	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	787	787	13,36	27,65	151,62	116,95	117,11	19,27	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	787	787	5,29	34,66	169,96	117,94	118,48	21,60	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	780	780	4,25	36,38	178,49	118,48	119,07	22,88	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	503	503	15,87	43,13	223,85	118,54	119,00	44,50	44,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	658	658	10,72	39,63	200,65	118,13	118,54	30,49	30,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	600	600	7,41	30,08	152,93	117,72	117,77	25,49	25,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	426	426	6,87	3,39	39,05	113,32	113,70	9,17	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	426	426	16,81	2,64	87,04	112,85	114,15	20,43	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	503	503	18,02	2,82	93,97	112,85	111,89	18,68	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	484	484	0,66	0,03	3,85	112,19	112,19	0,80	0,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	600	600	9,16	5,34	52,22	118,49	118,30	8,70	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,21	118,30	118,30	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	484	484	6,99	3,54	44,30	112,37	112,33	9,15	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	581	581	19,44	4,42	100,13	112,33	112,20	17,23	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	484	484	5,02	1,35	27,13	112,32	112,19	5,61	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	600	600	3,10	2,72	19,93	119,31	119,29	3,32	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	780	780	5,00	1,61	25,49	119,29	119,29	3,27	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	581	581	7,70	0,06	37,51	119,29	119,46	6,46	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	600	600	10,37	0,73	50,26	119,46	119,46	8,38	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	426	426	5,48	7,88	50,22	117,48	117,14	11,79	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	426	426	4,74	1,51	26,48	117,34	117,48	6,22	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	630	630	10,03	19,40	110,31	111,96	111,34	17,51	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	544	544	9,21	13,69	82,37	117,37	117,13	15,14	15,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	484	484	18,52	12,48	108,65	117,02	117,13	22,45	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	435	435	4,93	14,70	74,95	118,48	119,02	17,23	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	484	484	17,63	10,48	101,74	116,37	117,13	21,02	21,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	484	484	4,43	12,62	62,09	117,33	118,53	12,83	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	7,21	2,85	40,41	119,55	119,39	6,74	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	671	671	8,56	3,73	46,87	119,39	119,27	6,98	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	0,94	5,98	34,92	119,55	118,86	5,82	5,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	581	581	6,78	4,19	42,00	118,86	118,58	7,23	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	600	600	19,21	19,99	134,69	119,54	119,00	22,45	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	600	600	19,21	19,99	134,69	119,54	119,00	22,45	22,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	23,67	27,34	178,98	119,54	118,25	29,83	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	6,41	12,38	69,13	119,54	119,16	11,52	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	780	780	8,94	11,73	73,07	119,16	118,83	9,37	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	787	787	21,26	4,88	106,47	118,78	118,82	13,53	13,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	25,06	2,18	122,40	118,82	119,00	24,48	24,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	503	503	24,93	7,30	132,40	110,73	110,90	26,32	26,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	548	600	36,96	20,47	214,52	111,01	110,99	39,15	35,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	630	756	24,28	10,29	138,65	111,01	110,91	22,01	18,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	630	756	39,91	18,19	228,45	111,01	110,91	36,26	30,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	548	630	41,30	21,66	242,79	110,91	110,92	44,30	38,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	658	658	36,87	27,56	230,31	111,96	111,31	35,00	35,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	471	565	6,09	1,05	33,05	110,90	110,97	7,02	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	600	600	23,74	6,24	119,58	119,02	118,59	19,93	19,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	630	630	23,43	5,91	117,72	119,02	118,60	18,69	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	342	342	7,74	8,57	56,97	117,04	117,14	16,66	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	37,97	10,07	186,97	117,62	116,40	31,16	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	38,60	8,80	189,93	117,63	116,35	31,65	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	484	484	22,42	2,60	112,36	115,96	115,24	23,22	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	581	581	1,29	2,89	19,82	117,86	117,50	3,41	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	3,86	0,83	19,30	118,24	117,88	9,65	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	503	503	16,92	2,86	89,08	111,89	111,13	17,71	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	630	630	6,07	2,58	34,54	120,56	119,93	5,48	5,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	581	581	33,48	12,63	173,40	120,55	117,63	29,84	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	600	600	33,73	15,63	180,45	120,55	117,63	30,08	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	600	600	22,74	4,26	111,98	120,55	119,31	18,66	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	600	600	25,36	8,67	129,63	120,55	119,47	21,61	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	581	581	10,46	5,86	64,96	120,56	117,48	11,18	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	581	581	10,37	5,86	64,64	120,56	117,48	11,13	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	600	600	35,48	18,86	201,07	115,39	115,81	33,51	33,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	600	600	51,26	13,80	261,92	115,74	115,54	43,65	43,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	400	400	6,26	13,06	77,37	117,08	115,74	19,34	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	600	600	3,36	14,90	78,28	118,42	117,09	13,05	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	500	500	13,53	4,48	73,68	111,66	111,69	14,74	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	503	503	27,36	8,45	141,25	117,69	116,78	28,08	28,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	600	600	32,22	12,87	172,79	115,92	115,95	28,80	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	600	600	31,39	9,61	163,51	115,92	115,59	27,25	27,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	484	484	7,81	11,34	73,66	115,92	113,84	15,22	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	24,98	8,75	130,24	118,81	117,42	21,71	21,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	581	581	4,35	5,30	33,57	117,86	118,81	5,78	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	426	426	24,33	5,00	122,26	118,81	115,87	28,70	28,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	12,29	2,47	60,80	119,36	119,28	10,13	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРОС с отпайками (ВЛ 108)	600	600	24,30	16,46	142,99	118,52	119,35	23,83	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	503	503	19,18	12,90	112,43	119,36	119,00	22,35	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	503	503	20,96	13,12	119,73	119,36	119,26	23,80	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	503	503	21,36	13,60	122,80	119,35	119,15	24,41	24,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	20,65	7,00	109,34	116,16	115,44	18,22	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	503	503	36,41	2,27	190,22	110,73	111,99	37,82	37,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	600	600	27,17	11,81	147,96	115,59	115,65	24,66	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	484	484	19,17	4,69	98,87	115,24	114,68	20,43	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	400	400	9,42	17,84	100,14	116,31	118,57	25,03	25,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,42	112,15	112,12	1,14	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	503	503	14,18	14,08	98,48	117,17	118,12	19,58	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	503	503	2,03	18,25	89,77	118,12	118,57	17,85	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	600	600	3,41	1,04	17,39	118,53	118,58	2,90	2,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	600	600	11,95	4,89	63,32	118,53	117,86	10,55	10,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	600	600	13,11	4,65	69,11	118,53	117,93	11,52	11,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	600	600	26,49	8,02	142,86	111,96	111,84	23,81	23,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	600	600	14,96	3,38	79,30	111,96	111,78	13,22	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	484	484	7,30	6,04	52,01	114,79	113,30	10,75	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	24,10	8,80	132,49	111,96	111,78	22,08	22,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	19,09	6,23	103,90	111,96	111,70	20,78	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	484	484	9,27	1,56	46,81	120,57	119,46	9,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	484	484	8,11	2,20	41,79	119,46	118,92	8,63	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	484	484	7,97	2,84	42,74	118,92	118,24	8,83	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	3,74	1,57	19,80	118,24	118,47	6,60	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	4,54	1,55	23,36	118,47	118,77	11,68	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	15,54	8,39	85,86	118,77	120,56	42,93	42,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	484	484	4,83	1,58	24,72	120,57	120,52	5,11	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	484	484	8,73	0,82	48,32	113,86	114,79	9,98	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	1,53	1,53	11,03	113,20	113,58	3,68	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская – Шалдеж (ВЛ 160)	342	342	12,33	16,20	103,49	115,92	114,25	30,26	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	342	342	5,42	1,63	28,27	113,72	114,25	8,27	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	300	300	0,54	0,37	4,45	113,16	113,20	1,48	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	300	300	0,11	0,30	1,60	115,59	115,58	0,53	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	484	484	1,57	1,26	10,22	116,08	116,31	2,11	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	426	426	0,92	0,23	5,62	118,26	118,18	1,32	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	400	400	2,51	0,65	14,02	118,57	118,44	3,50	3,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гавринская	400	400	3,69	2,87	24,29	118,57	118,32	6,07	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	342	342	3,42	0,45	17,23	118,12	117,96	5,04	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	342	342	0,00	0,76	3,71	117,75	117,79	1,08	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	426	426	1,00	0,80	6,43	115,22	115,32	1,51	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	426	426	1,23	0,08	6,95	115,32	115,34	1,63	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	342	342	4,60	1,78	23,83	115,83	116,31	6,97	7,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	74,12	12,75	85,18	509,77	508,33	14,72	14,72	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти,%	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	73,06	12,02	83,88	509,69	508,33	14,50	14,50	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	61,64	15,86	72,08	509,77	506,63	24,97	24,97	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	61,65	15,51	72,01	509,69	506,62	24,94	24,94	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	110,82	65,59	144,96	512,87	507,99	25,06	25,06	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	110,80	65,46	144,88	512,87	508,00	25,04	25,04	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	67,76	88,58	125,55	512,87	531,65	43,49	43,49	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	117,67	115,06	185,82	511,34	502,69	32,12	32,12	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	118,74	114,37	186,14	511,34	502,75	32,18	32,18	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	164,13	16,64	187,69	507,45	505,76	32,44	32,44	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	164,01	16,38	187,54	507,45	505,79	32,42	32,42	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	59,04	10,14	67,63	511,40	509,47	23,43	23,43	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	108,15	44,26	131,94	511,34	502,43	45,70	45,70	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	106,73	44,22	130,44	511,37	502,46	45,18	45,18	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	106,84	44,05	130,49	511,34	502,47	45,20	45,20	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	58,50	10,25	67,05	511,42	509,47	23,23	23,23	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	12,05	12,64	43,99	229,16	223,56	27,82	27,82	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	12,32	12,62	44,43	229,16	223,57	28,11	28,11	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	54,83	20,41	148,35	227,69	223,65	47,27	47,27	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	54,80	20,45	148,33	227,69	223,64	47,27	47,27	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	24,11	25,58	88,25	229,97	226,71	17,58	17,58	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	23,95	25,39	87,63	229,95	226,72	17,46	17,46	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	29,86	75,08	205,47	227,04	211,12	65,48	65,48	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	19,42	4,63	50,76	227,13	225,21	32,11	32,11	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	57,41	45,48	185,76	227,66	221,77	37,00	37,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	57,05	45,53	185,11	227,66	221,77	36,87	36,87	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	56,92	45,40	184,64	227,66	221,79	36,78	36,78	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	25,09	15,72	74,47	229,52	226,33	23,73	23,73	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	40,18	25,16	119,25	229,52	226,33	23,75	23,75	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	47,82	8,50	122,48	228,95	227,40	39,03	39,03	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	47,79	8,55	122,43	228,95	227,39	39,01	39,01	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,22	22,49	128,74	230,51	225,97	41,03	41,03	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,17	22,53	128,66	230,52	225,97	41,00	41,00	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	35,52	22,05	104,98	229,91	225,42	33,45	33,45	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	35,48	22,03	104,88	229,91	225,43	33,42	33,42	Нормальная схема	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	88,16	35,80	241,04	227,91	221,00	76,81	76,81	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	37,48	78,94	222,08	227,19	210,49	70,77	70,77	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	77,71	42,28	220,87	231,26	222,87	70,39	70,39	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	

Таблица 8.18

Летний максимум 2023 г. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти,%	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	1666	2000	139,28	5,66	184,48	508,51	507,08	11,07	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	75,90	84,82	129,21	508,60	510,10	6,46	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	75,43	85,01	129,01	508,60	510,11	6,45	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вещкайма – Осиновка	1666	2000	468,84	95,95	545,05	506,93	514,17	32,72	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	417,49	112,94	499,71	499,70	509,09	24,99	25,0	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	318,08	130,31	395,63	501,63	509,09	19,78	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	84,37	102,29	153,19	499,70	501,63	7,66	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	16,24	131,18	152,13	501,63	504,21	7,61	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобьльская	949	1000	42,43	50,46	179,23	236,91	229,92	18,89	17,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтя, %	I/длтя %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	694	853	0,00	4,08	9,95	236,91	237,00	1,43	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	694	853	0,00	4,08	9,95	236,84	236,93	1,43	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	694	853	0,00	11,08	27,01	236,91	237,61	3,89	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузавка	960	1000	46,06	14,85	140,17	236,84	229,13	14,60	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	960	1000	100,83	3,31	245,86	236,91	235,45	25,61	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	825	825	85,05	15,37	211,93	235,45	234,13	25,69	25,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	605	726	15,11	15,87	62,44	235,45	234,30	10,32	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	801	985	47,97	17,86	143,86	236,84	229,62	17,96	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобильская – ГПП 6	949	1000	8,74	21,12	79,75	229,89	226,56	8,40	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – ГПП 6	949	1000	2,07	33,56	86,71	223,91	226,54	9,14	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	18,51	6,69	50,83	223,58	223,46	8,47	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	801	985	20,01	30,95	111,93	227,11	223,58	13,97	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зеледино	960	1184	26,34	21,06	86,95	223,91	224,43	9,06	7,3	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	960	1000	35,60	21,73	112,33	225,18	223,62	11,70	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	960	1000	35,13	22,50	112,52	225,19	223,60	11,72	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	750	750	91,63	3,22	235,08	225,19	223,56	31,34	31,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	960	1000	40,36	30,64	130,78	223,68	225,18	13,62	13,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	686	842	30,92	23,52	100,16	223,95	225,18	14,60	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	686	842	30,61	21,51	100,07	225,19	223,95	14,59	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	960	1184	31,07	3,93	82,04	223,58	223,58	8,55	6,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	622	765	37,65	8,79	101,18	223,58	223,56	16,27	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	960	1000	4,14	8,79	25,09	223,58	223,91	2,61	2,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	960	1184	89,86	25,28	241,79	226,92	223,58	25,19	20,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	750	750	22,84	50,65	156,14	226,89	223,62	20,82	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	960	1184	105,60	40,20	291,32	226,89	223,58	30,35	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	960	1000	109,03	42,36	301,37	226,92	223,56	31,39	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	710	710	2,34	1,30	51,06	230,33	227,58	7,19	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	750	750	59,83	1,81	155,64	230,33	227,11	20,75	20,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеледино	960	1018	136,03	35,81	361,67	224,80	224,45	37,67	35,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	960	1018	136,03	36,59	361,77	224,80	226,89	37,68	35,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	960	1000	4,52	0,15	12,41	223,67	223,60	1,29	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	801	985	51,73	2,57	128,12	234,78	234,18	16,00	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	801	985	26,57	1,00	65,69	234,77	234,52	8,20	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	686	842	52,28	2,29	129,50	234,78	234,00	18,88	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	801	985	71,78	23,30	200,51	234,78	226,41	25,03	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	801	985	32,38	6,50	81,81	233,76	234,78	10,21	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	801	985	31,52	4,56	80,97	233,77	234,77	10,11	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	960	1000	31,19	4,72	80,00	233,76	234,78	8,33	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	960	1000	32,73	6,28	82,78	233,77	234,77	8,62	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	13,31	21,07	62,74	229,32	233,06	10,46	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	11,19	25,94	71,82	227,11	229,32	11,97	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	801	985	32,28	33,92	117,75	229,62	233,76	14,70	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	694	853	0,00	7,02	17,33	233,76	234,03	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	694	853	0,00	7,02	17,33	233,77	234,04	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	54,21	23,76	302,98	112,79	113,78	43,91	36,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	23,64	19,88	157,72	113,06	113,78	19,12	19,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	610	610	3,52	0,07	17,94	113,46	113,44	2,94	2,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	680	680	1,14	0,67	6,74	113,44	113,44	0,99	1,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	605	605	22,77	12,30	131,70	113,44	113,78	21,77	21,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,55	0,18	3,03	113,78	113,77	0,37	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	23,16	12,90	134,94	113,72	113,46	22,30	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	3,69	3,18	25,21	113,75	113,72	5,20	5,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1)	600	600	3,86	3,67	27,10	113,42	113,46	4,52	4,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	18,43	12,82	114,60	115,55	114,09	19,10	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	8,60	8,18	53,97	115,87	116,35	11,99	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	510	510	29,21	3,95	146,81	115,92	117,96	28,79	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	375	375	5,52	7,58	46,74	115,85	115,95	12,46	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	265	265	16,97	3,84	86,79	115,85	115,74	32,75	32,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	265	265	9,11	0,47	45,67	115,36	115,37	17,23	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	32,60	1,17	159,15	118,25	117,82	40,81	40,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	30,11	3,83	148,35	118,25	117,96	29,09	29,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	37,83	8,51	190,95	118,25	115,63	31,82	31,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская – Вад)	450	450	2,01	13,21	66,30	116,36	116,61	14,73	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	375	375	3,69	8,02	43,96	115,96	116,61	11,72	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	450	450	11,48	0,78	57,65	116,20	116,61	12,81	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суrowатиха	375	375	7,21	10,68	72,83	116,61	113,11	19,42	19,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	31,36	11,22	169,23	113,63	114,29	33,18	33,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	46,18	16,51	249,11	113,68	114,29	48,84	48,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахуня с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	2,64	1,79	15,73	117,87	118,19	4,03	4,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	390	390	15,07	11,02	93,90	114,81	115,19	24,08	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	510	510	26,03	8,78	137,75	115,12	114,81	27,01	27,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	23,95	8,63	127,34	114,81	114,71	33,96	34,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	330	330	2,89	5,89	33,82	112,11	112,43	10,25	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	450	450	14,67	10,72	93,33	112,43	113,25	20,74	20,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	330	330	30,61	2,89	157,32	113,00	112,02	47,67	47,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	390	390	33,41	3,98	171,40	113,42	113,00	43,95	43,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	330	330	12,53	5,95	73,17	112,02	110,73	22,17	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	38,47	21,99	219,92	116,36	116,25	43,12	43,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	45,61	2,07	228,29	115,47	115,38	36,24	36,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	450	450	5,30	0,95	27,24	115,37	115,27	6,05	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,20	116,36	118,53	77,82	77,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	48,88	15,31	256,55	115,37	115,24	42,41	42,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп.	605	605	40,02	13,20	211,72	115,24	114,37	34,99	35,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Металлист											
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	25,97	3,68	135,27	111,96	112,00	22,54	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	605	605	48,22	18,06	257,95	115,38	115,24	42,64	42,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	40,27	13,18	212,85	115,24	114,36	35,18	35,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	23,11	1,37	119,39	111,96	111,99	19,90	19,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,43	4,54	115,14	115,14	0,38	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	390	390	2,91	1,33	19,72	111,92	111,45	5,06	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	355	355	0,00	0,30	1,53	111,45	111,45	0,43	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	20,83	7,83	112,07	114,63	114,45	29,89	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилыцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,91	112,89	112,88	0,51	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	510	510	30,93	5,50	157,67	115,27	114,64	30,92	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	330	330	29,37	4,86	150,05	114,64	114,35	45,47	45,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	3,55	1,96	20,57	113,75	113,78	4,24	4,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	9,43	8,68	65,04	113,74	113,78	13,41	13,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	610	610	36,59	22,61	219,07	113,37	113,78	35,91	35,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	390	390	30,96	17,72	181,76	113,30	113,37	46,61	46,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	21,89	10,25	123,48	113,01	113,11	28,06	28,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,72	0,42	508,78	114,30	113,78	84,80	84,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	27,13	13,51	154,00	113,78	113,58	25,67	25,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	14,29	27,86	156,40	116,02	114,86	26,07	26,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	11,57	17,35	104,18	116,35	116,03	17,36	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	11,84	17,64	106,10	116,35	116,02	17,68	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	13,21	6,28	74,40	113,75	113,66	16,91	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	510	510	15,57	9,41	91,65	114,58	114,81	17,97	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудья – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудья – Ройка)	510	600	17,27	0,75	89,16	112,16	111,63	17,48	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	390	390	0,83	0,71	6,22	115,98	115,88	1,60	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	510	510	5,89	5,08	39,07	115,98	115,90	7,66	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Салфир (ВЛ Кулебаки – Салфир)	510	510	20,26	8,14	112,44	115,98	112,89	22,05	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	28,73	7,46	145,25	115,40	114,94	38,73	38,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	6,58	3,01	39,83	113,92	112,88	12,07	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	44,06	31,27	268,83	116,14	115,83	44,07	44,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	35,02	26,57	220,00	115,83	114,80	36,07	36,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	28,05	21,73	179,83	114,24	113,75	29,72	29,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	6,46	16,02	87,64	114,44	114,30	22,47	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	11,49	26,52	145,65	114,94	114,64	28,56	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок	510	510	15,98	28,71	164,62	116,12	115,00	32,28	32,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
отп. ЗКПД – Луч											
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	330	330	4,70	5,09	37,71	112,04	112,11	11,43	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	330	330	6,67	6,77	49,02	111,91	112,94	14,85	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	390	390	4,62	8,26	52,15	111,91	111,39	13,37	13,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,55	0,15	3,73	112,88	112,88	0,99	1,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	510	510	9,20	4,49	52,75	113,01	112,84	10,34	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,20	112,84	112,84	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	0,57	1,58	8,57	112,87	113,07	2,29	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	31,36	8,71	166,43	113,07	112,65	36,98	37,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	5,92	2,67	33,74	113,07	112,88	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	510	510	7,74	5,11	45,91	116,70	116,73	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	605	605	11,81	7,33	68,72	116,73	116,79	11,36	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	450	450	15,35	9,30	88,72	116,79	117,87	19,71	19,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	510	510	18,10	9,46	100,05	117,87	117,88	19,62	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	330	330	3,22	4,30	29,61	116,40	115,87	8,97	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	330	330	3,53	2,92	22,82	115,88	116,40	6,91	6,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	9,11	1,97	48,27	111,62	111,63	9,46	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	422	422	20,15	8,32	110,00	114,45	114,42	26,07	26,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	20,24	10,93	115,27	116,12	115,24	30,74	30,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	5,35	14,77	78,02	115,80	116,36	23,15	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	15,45	9,02	90,80	113,74	114,42	24,21	24,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	7,46	11,92	70,90	114,58	115,14	18,91	18,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	31,28	6,64	159,32	115,89	115,58	26,55	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	29,34	7,17	150,87	115,58	115,47	29,01	29,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	33,08	5,17	166,80	115,89	115,43	27,80	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	450	450	27,62	6,76	142,22	115,43	115,28	31,60	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	510	510	33,16	10,77	174,05	115,88	115,40	34,13	34,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	510	510	33,16	10,77	174,05	115,88	115,40	34,13	34,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	28,19	10,69	148,89	115,98	116,14	24,81	24,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	31,07	7,41	159,61	115,88	115,27	26,60	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	605	605	28,41	5,96	145,81	115,27	114,75	24,10	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	610	610	17,13	0,14	86,37	114,57	114,37	14,16	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	13,67	1,97	69,71	114,37	114,29	13,94	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	14,40	6,23	76,76	112,24	112,30	19,68	19,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длт, %	I/алт, %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	32,65	4,46	168,57	112,30	112,27	39,66	33,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	605	605	20,85	0,14	107,43	112,16	112,30	17,76	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	605	605	34,51	1,31	177,78	112,16	112,30	29,39	29,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	33,95	3,21	175,34	112,30	112,26	41,26	34,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	30,18	2,88	155,98	111,77	112,26	30,58	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	16,21	1,81	83,87	112,30	111,91	22,98	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	40,59	19,01	223,20	116,36	115,33	43,76	43,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	39,93	19,15	220,53	116,36	115,33	36,45	36,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	265	265	0,05	5,64	28,26	115,22	115,87	10,66	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	6,18	13,78	82,75	115,98	113,44	13,79	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	6,76	14,19	85,73	115,99	113,37	14,29	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	11,67	3,99	64,38	111,96	111,28	17,17	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	7,03	3,19	40,47	116,22	116,20	8,99	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	4,55	1,59	26,33	115,66	114,89	13,16	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	15,53	8,28	81,26	111,39	111,91	20,84	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	510	510	5,66	5,55	42,77	119,91	118,96	8,39	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	450	450	28,99	23,82	184,24	119,92	115,99	40,94	40,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	510	510	28,18	26,89	191,49	119,90	115,99	37,55	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	510	510	33,74	19,80	191,28	119,90	116,70	37,51	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змэйка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	510	510	34,09	20,20	192,71	119,92	117,89	37,79	37,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	450	450	11,50	7,04	72,67	119,93	116,40	16,15	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	450	450	11,39	7,03	72,23	119,91	116,40	16,05	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	510	510	15,83	6,13	87,59	111,92	112,89	17,18	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	7,73	0,68	40,06	111,88	111,92	7,86	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	390	390	21,98	1,56	112,22	113,37	111,81	28,78	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	36,65	7,43	187,44	115,63	113,37	38,65	38,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	15,31	4,87	83,42	111,19	111,23	18,54	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	390	390	36,49	4,90	186,22	114,35	113,42	47,75	47,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	510	510	28,85	6,68	148,21	115,34	115,12	29,06	29,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	26,32	5,61	134,72	115,34	114,70	26,42	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	10,87	4,38	61,17	115,34	113,92	16,31	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	18,89	12,62	114,61	117,14	115,55	19,10	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	450	450	1,54	7,79	39,43	116,22	117,13	8,76	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	330	330	13,23	8,99	83,00	117,13	114,53	25,15	25,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	69,57	4,15	351,42	114,51	114,18	58,57	58,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	23,13	9,80	116,95	114,43	114,51	22,93	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	38,28	0,69	193,05	114,51	114,30	49,50	49,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	40,96	2,83	206,54	114,51	114,43	52,96	53,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	40,61	1,94	204,81	114,51	114,38	52,51	52,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	15,02	10,41	94,15	114,08	113,25	15,69	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	390	390	6,95	12,26	72,49	112,25	113,11	18,59	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	510	510	22,39	7,90	119,51	114,70	114,58	23,43	23,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	375	375	7,40	1,59	40,26	111,28	110,73	10,74	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	375	375	7,83	14,99	85,63	114,01	115,92	22,83	22,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская –Верецагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верецагино)	300	300	0,00	0,00	3,58	117,15	117,12	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	390	390	12,84	9,91	81,31	115,19	115,54	20,85	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,65	17,18	86,26	115,54	115,92	22,12	22,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	498	600	15,92	0,48	79,88	115,14	115,28	16,04	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	11,90	4,09	63,69	115,14	114,51	12,79	10,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	12,14	3,76	64,80	115,14	114,60	13,01	10,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	510	510	32,70	11,31	179,18	111,55	111,40	35,13	35,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	510	510	18,03	5,14	97,27	111,56	111,32	19,07	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	7,86	0,01	39,98	114,98	114,28	10,66	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	29,76	10,33	163,21	111,55	111,34	27,20	27,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	22,76	7,81	124,89	111,56	111,23	24,98	25,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	375	375	8,71	2,53	46,84	118,25	117,03	12,49	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	375	375	7,92	3,22	43,76	117,03	116,41	11,67	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	375	375	7,78	3,55	44,36	116,41	115,66	11,83	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	3,78	2,84	23,60	115,66	115,99	7,87	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	4,24	2,57	24,71	115,99	116,38	12,35	12,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	14,65	9,06	85,47	116,38	118,25	42,73	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	390	390	4,90	2,55	27,51	118,25	118,18	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	375	375	8,92	1,40	46,09	113,25	114,98	12,29	12,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	2,11	2,67	17,42	112,73	112,75	5,81	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж (ВЛ 160)	265	265	11,65	5,68	66,08	115,34	114,33	24,94	24,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	265	265	8,85	1,38	45,35	113,52	114,33	17,11	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	265	265	0,45	0,18	5,04	112,72	112,73	1,90	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	265	265	0,11	0,26	1,61	114,70	114,69	0,61	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	375	375	1,91	1,64	12,78	113,60	114,00	3,41	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	330	330	1,12	0,15	6,71	115,59	115,48	2,03	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	330	330	2,92	0,55	15,87	115,92	115,78	4,81	4,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	375	375	5,48	5,16	39,15	115,92	115,51	10,44	10,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	265	265	3,27	0,83	17,20	115,54	115,37	6,49	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	265	265	0,00	0,72	3,62	115,09	115,12	1,37	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	330	330	1,13	0,84	7,23	112,56	112,68	2,19	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	330	330	1,47	0,01	7,99	112,68	112,71	2,42	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	265	265	5,31	2,70	29,39	113,37	114,01	11,09	11,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	117,63	124,30	194,34	508,43	493,66	33,59	33,59	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	119,81	51,59	148,08	508,60	514,97	25,60	25,60	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	64,56	15,29	75,34	508,43	505,41	26,10	26,10	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	64,77	16,12	75,77	508,60	505,41	26,24	26,24	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	133,49	61,44	169,78	499,70	495,02	29,35	29,35	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	134,07	61,03	170,20	499,70	495,06	29,42	29,42	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	65,57	92,76	131,25	499,70	479,96	45,46	45,46	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	209,43	108,05	271,23	501,63	493,45	46,89	46,89	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	209,20	107,33	270,62	501,63	493,51	46,78	46,78	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	165,31	36,49	192,79	506,97	502,89	33,33	33,33	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	165,84	26,24	191,19	507,03	510,51	33,05	33,05	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	39,46	7,43	45,44	510,14	508,76	15,74	15,74	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,79	70,65	157,41	510,07	495,66	54,53	54,53	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,60	70,50	157,14	510,09	495,71	54,43	54,43	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,36	70,40	156,85	510,06	495,70	54,33	54,33	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	39,63	7,50	45,65	510,16	508,76	15,81	15,81	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	16,60	18,27	61,99	229,89	221,79	39,21	39,21	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	16,65	18,33	62,18	229,92	221,80	39,33	39,33	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Лдтн, %	I/Лдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	59,68	30,16	172,68	223,58	217,40	55,03	55,03	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	59,67	30,21	172,70	223,58	217,39	55,03	55,03	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,97	54,37	155,57	223,62	216,35	30,99	30,99	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	26,11	54,20	155,34	223,60	216,35	30,94	30,94	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	32,55	49,64	153,05	223,91	213,30	48,77	48,77	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	18,47	0,59	47,75	223,46	223,38	30,20	30,20	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	77,24	36,95	221,10	223,58	218,83	44,04	44,04	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	77,21	36,79	220,88	223,56	218,84	44,00	44,00	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	77,03	36,69	220,34	223,56	218,85	43,89	43,89	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	13,85	11,81	46,99	223,67	221,22	14,97	14,97	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	21,99	18,67	74,47	223,66	221,24	14,83	14,83	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	45,25	5,11	115,76	227,11	226,25	36,89	36,89	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	45,24	5,12	115,75	227,11	226,25	36,89	36,89	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	39,81	33,01	130,04	229,62	222,78	41,44	41,44	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	39,81	33,05	130,09	229,62	222,77	41,46	41,46	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	30,73	23,76	100,14	223,95	218,96	31,91	31,91	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	30,73	23,72	100,09	223,95	218,96	31,90	31,90	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,78	116,10	118,26	77,98	78,0	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,90	1,08	525,59	114,14	113,58	87,60	87,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,39	116,33	118,49	77,84	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	88,05	7,48	450,01	113,38	113,05	75,00	75,0	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,86	116,25	118,42	77,89	77,9	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,70	0,51	519,36	114,17	113,63	86,56	86,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	335,74	179,81	437,18	502,98	489,58	75,57	75,57	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,20	116,36	118,53	77,82	77,8	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,72	0,42	508,78	114,30	113,78	84,80	84,8	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,71	116,28	118,44	77,87	77,9	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	0,47	508,54	114,25	113,73	84,76	84,8	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,49	104,63	223,48	510,21	489,10	77,41	77,41	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,19	104,50	223,12	510,18	489,10	77,28	77,28	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,71	116,28	118,44	77,87	77,9	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	0,47	508,55	114,25	113,73	84,76	84,8	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,70	104,75	223,76	510,19	489,06	77,50	77,50	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,08	104,36	222,94	510,15	489,09	77,22	77,22	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,70	116,28	118,44	77,87	77,9	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	0,47	508,55	114,25	113,73	84,76	84,8	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,57	104,70	223,59	510,20	489,08	77,45	77,45	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,24	104,45	223,14	510,18	489,11	77,29	77,29	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,39	116,33	118,50	77,84	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,87	0,48	509,76	114,24	113,72	84,96	85,0	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,22	116,36	118,52	77,82	77,8	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,75	0,40	508,92	114,29	113,77	84,82	84,8	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,23	116,36	118,52	77,82	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,76	0,40	508,99	114,29	113,77	84,83	84,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,12	116,38	118,54	77,81	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобыльская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,70	0,50	508,60	114,31	113,80	84,77	84,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобыльская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,10	116,38	118,54	77,81	77,8	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,48	0,46	507,47	114,31	113,80	84,58	84,6	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	95,31	55,12	284,16	223,70	212,64	90,55	90,55	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,12	116,38	118,54	77,81	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,77	10,66	539,88	113,70	112,95	89,98	90,0	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,45	777,14	116,54	118,70	77,71	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	1,45	507,57	114,48	113,98	84,59	84,6	АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,21	116,36	118,52	77,82	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	0,38	508,31	114,29	113,78	84,72	84,7	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,89	116,42	118,58	77,79	77,8	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	ИДЛти, %	ИЛатн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,61	0,69	508,01	114,35	113,84	84,67	84,7	АТ-1(2(3))ПС 220 кВ Нагорная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,82	116,26	118,42	77,88	77,9	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,37	0,63	506,86	114,33	113,82	84,48	84,5	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,65	116,12	118,28	77,97	78,0	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,11	0,72	505,48	114,34	113,83	84,25	84,2	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,17	116,37	118,53	77,82	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,95	0,51	509,95	114,30	113,78	84,99	85,0	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,25	116,36	118,52	77,82	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,77	0,38	509,05	114,29	113,77	84,84	84,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	65,80	59,84	222,57	230,71	218,42	70,93	70,93	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,36	779,10	116,21	118,38	77,91	77,9	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,65	0,57	503,21	114,33	113,82	83,87	83,9	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,05	786,10	115,03	117,22	78,61	78,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,23	9,55	524,04	113,14	112,43	87,34	87,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,11	784,68	115,27	117,45	78,47	78,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,95	8,29	526,16	113,34	112,65	87,69	87,7	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,28	780,95	115,90	118,07	78,10	78,1	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,62	2,26	515,44	113,85	113,28	85,91	85,9	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,21	116,36	118,53	77,82	77,8	ВЛ 110 кВ Арзамасская – Разино	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,72	0,41	508,79	114,29	113,78	84,80	84,8	ВЛ 110 кВ Арзамасская – Разино	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,36	779,08	116,21	118,38	77,91	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	90,76	0,73	459,43	114,06	113,57	76,57	76,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,91	116,24	118,41	77,89	77,9	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	127,34	5,54	640,51	114,90	114,33	99,78	99,8	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,24	5,82	598,73	114,97	114,43	99,79	99,79	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) после применения схемно-режимных мероприятий	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	778,04	116,39	118,55	77,80	77,8	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	150,27	0,60	756,82	114,64	113,86	99,14	99,1	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	119,01	1,42	599,43	114,56	114,01	99,91	99,91	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) после применения схемно-режимных мероприятий	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	59,35	0,42	297,99	114,99	114,64	76,41	76,4	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	61,93	2,34	310,98	114,99	114,88	79,74	79,7	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	60,91	1,94	305,97	114,99	114,79	78,45	78,5	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,24	116,36	118,52	77,82	77,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,12	0,32	510,61	114,33	113,81	85,10	85,1	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,69	116,28	118,45	77,87	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп.	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,27	1,75	527,24	114,20	113,69	87,87	87,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтя, %	I/длтя %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										отп	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,61	116,29	118,46	77,86	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,74	1,57	529,48	114,23	113,71	88,25	88,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,87	116,25	118,42	77,89	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	94,24	0,24	477,05	114,05	113,56	79,51	79,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	780,02	116,05	118,22	78,00	78,0	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,36	0,14	507,54	114,16	113,64	84,59	84,6	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	277,29	199,56	386,37	510,51	471,36	33,87	33,87	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,45	111,26	202,77	510,11	487,33	70,23	70,23	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	780,01	116,06	118,22	78,00	78,0	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,36	0,13	507,56	114,16	113,64	84,59	84,6	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	277,66	199,74	386,77	510,59	471,41	33,87	33,87	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,41	111,27	202,75	510,10	487,33	70,23	70,23	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	780,02	116,06	118,22	78,00	78,0	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,36	0,13	507,54	114,16	113,64	84,59	84,6	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	277,41	199,61	386,48	510,54	471,38	33,87	33,87	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,42	111,29	202,81	510,11	487,32	70,25	70,25	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,78	116,27	118,43	77,88	77,9	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,37	0,20	512,66	114,16	113,64	85,44	85,4	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,75	116,27	118,43	77,88	77,9	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,95	0,46	510,38	114,20	113,68	85,06	85,1	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	35,81	26,50	112,91	227,78	216,21	71,42	71,42	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	35,80	26,55	112,96	227,81	216,22	71,45	71,45	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,64	116,29	118,45	77,86	77,9	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновска	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновска
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,08	0,59	511,02	114,20	113,68	85,17	85,2	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновска	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновска
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,41	116,33	118,49	77,84	77,8	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,47	0,44	502,66	114,25	113,74	83,78	83,8	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	51,60	25,09	324,46	102,85	94,45	98,32	98,3	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	42,29	16,40	279,45	94,44	86,21	74,52	74,5	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	58,56	31,40	347,09	111,37	102,85	92,56	92,6	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	61,83	32,41	397,20	102,09	91,80	103,93	103,93	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	62,39	43,22	201,57	217,40	198,67	37,49	37,49	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	20,78	10,23	121,68	112,45	109,28	32,45	32,45	АТ-3 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	28,87	11,43	80,16	223,48	218,54	50,70	50,70	АТ-3 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,94	116,41	118,57	77,79	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,66	0,69	508,27	114,35	113,83	84,71	84,7	АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,75	116,44	118,60	77,77	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	115,34	34,98	618,19	112,61	111,35	103,23	103,23	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	111,73	34,31	599,47	112,66	111,43	99,91	99,91	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,20	782,71	115,60	117,78	78,27	78,3	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,75	5,99	522,95	113,64	112,99	87,16	87,2	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	104,36	83,67	353,09	218,72	201,33	133,52	133,52	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	103,92	53,50	296,95	218,95	199,60	94,63	94,63	ТГ-8 Новогорьковская ТЭЦ после применения схемно-режимных мероприятий	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,39	116,50	118,66	77,74	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,45	1,13	506,83	114,44	113,93	84,47	84,5	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	61,89	17,46	332,65	111,62	111,51	78,27	65,2	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	66,78	58,19	228,07	224,23	212,08	72,68	72,68	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	168,46	87,15	487,79	224,49	213,80	97,17	97,17	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,50	87,49	798,47	113,00	115,22	79,85	79,8	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,49	23,62	579,57	111,62	110,59	96,59	96,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	59,05	16,98	321,50	110,35	110,25	75,65	63,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,51	87,63	795,30	113,52	115,72	79,53	79,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	98,24	21,19	518,71	111,91	110,99	86,45	86,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,51	87,66	794,72	113,61	115,82	79,47	79,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,51	22,66	541,39	112,00	111,03	90,23	90,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,34	779,42	116,16	118,32	77,94	77,9	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,86	0,46	510,25	114,12	113,59	85,04	85,0	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,28	780,81	115,92	118,09	78,08	78,1	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Вейшкайма
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,93	2,12	506,18	114,01	113,45	84,36	84,4	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Вейшкайма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,71	116,11	118,28	77,97	78,0	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,52	0,68	508,63	114,11	113,57	84,77	84,8	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,34	779,60	116,13	118,29	77,96	78,0	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЭ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,47	116,32	118,48	77,85	77,8	ВЛ 220 кВ Борская – Макарёво	ВЛ 110 кВ Борская – Останкино
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,45	0,38	507,69	114,24	113,72	84,62	84,6	ВЛ 220 кВ Борская – Макарёво	ВЛ 110 кВ Борская – Останкино
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,65	116,29	118,45	77,86	77,9	ВЛ 220 кВ Борская – Макарёво	ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,89	0,43	510,06	114,20	113,68	85,01	85,0	ВЛ 220 кВ Борская – Макарёво	ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,03	786,47	114,97	117,16	78,65	78,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,21	10,07	519,14	113,13	112,41	86,52	86,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	450	450	56,40	34,24	357,57	106,54	112,84	79,46	79,5	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,36	778,99	116,23	118,40	77,90	77,9	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,06	0,09	511,16	114,15	113,62	85,19	85,2	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	46,59	25,73	277,69	111,40	107,81	76,08	63,4	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	50,52	28,76	332,75	100,87	106,52	73,94	73,9	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Рботки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	43,59	21,67	277,90	101,14	107,80	71,26	71,3	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,34	116,34	118,50	77,83	77,8	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,75	0,61	509,13	114,26	113,74	84,86	84,9	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	81,29	7,42	418,66	112,33	112,24	98,51	82,1	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,45	776,97	116,57	118,73	77,70	77,7	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	1,62	507,42	114,51	114,02	84,57	84,6	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	77,19	39,64	427,05	117,34	117,12	83,74	83,7	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,65	772,51	117,34	119,49	77,25	77,3	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										(ВЛ 190)	отпайками (ВЛ 192)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	97,77	1,82	492,96	114,53	114,05	82,16	82,2	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,49	116,48	118,65	77,75	77,7	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	96,69	2,04	487,39	114,56	114,10	81,23	81,2	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,31	780,14	116,04	118,20	78,01	78,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	96,90	0,55	491,39	113,86	113,34	81,90	81,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,67	116,11	118,28	77,97	78,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	107,16	0,70	542,33	114,08	113,54	90,39	90,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,74	116,27	118,44	77,87	77,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,46	1,74	533,04	114,24	113,72	88,84	88,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,69	116,28	118,45	77,87	77,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автогрек
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,98	1,78	535,64	114,25	113,74	89,27	89,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автогрек
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,29	780,55	115,97	118,14	78,05	78,1	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	107,29	25,45	548,54	116,07	115,68	89,93	89,9	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	98,09	20,20	500,13	115,68	114,34	81,99	82,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	90,25	12,35	462,97	113,63	112,99	76,52	76,5	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	99,89	19,22	505,06	116,30	116,40	99,50	99,5	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	76,16	17,90	388,84	116,07	116,11	99,70	99,70	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	92,37	31,33	474,85	116,35	116,30	93,11	93,1	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	79,21	35,18	425,46	116,33	116,35	83,42	83,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,13	116,38	118,54	77,81	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,56	0,15	748,52	114,59	113,83	124,35	124,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	87,72	0,11	440,03	115,10	114,59	112,80	112,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	89,55	2,58	449,41	115,09	114,81	115,25	114,7	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	118,72	0,81	598,73	114,52	113,89	99,79	99,79	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	66,06	0,61	331,88	114,92	114,52	85,10	85,10	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС	390	390	68,56	3,12	345,09	114,92	114,68	88,48	88,48	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ –

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Левинка (ВЛ 191)										отп после применения схемно-режимных мероприятий	Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,13	116,37	118,54	77,81	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,30	0,06	747,27	114,58	113,82	104,54	104,5	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	87,25	1,28	437,70	115,11	114,58	112,23	112,3	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	91,60	4,08	459,53	115,11	114,93	112,83	112,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	118,84	0,90	599,12	114,57	113,93	99,85	99,85	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	64,07	0,61	325,46	115,03	114,59	83,45	83,45	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	72,56	2,12	355,08	115,03	114,68	91,05	91,05	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,92	116,24	118,41	77,89	77,9	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	128,54	5,44	646,47	114,91	114,33	107,78	107,7	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,44	5,62	598,73	114,97	114,43	99,79	99,79	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,92	116,24	118,41	77,89	77,9	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	128,44	5,42	646,00	114,90	114,33	107,67	107,7	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,24	5,42	599,13	114,97	114,43	99,86	99,86	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий

Таблица 8.19

Летний минимум 2023 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	1666	2000	475,96	86,67	575,04	503,94	500,46	34,52	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	449,29	148,16	541,75	504,17	509,63	27,09	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	449,69	148,57	542,34	504,17	509,66	27,12	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	1666	2000	738,60	40,54	853,82	500,19	507,46	51,25	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	166,07	68,14	233,19	516,17	514,32	11,66	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	122,41	107,91	228,01	517,37	514,32	11,40	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	9,81	74,00	83,50	516,17	517,37	4,17	4,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	19,54	108,46	154,97	517,37	515,38	7,75	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобильская	949	1000	170,26	2,29	417,88	235,28	231,56	44,03	41,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	694	853	0,00	4,03	9,88	235,28	235,37	1,42	1,2	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Длтя, %	I/Длтя %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	694	853	0,00	4,03	9,88	235,27	235,35	1,42	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	694	853	0,00	10,93	26,82	235,28	235,98	3,86	3,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	960	1000	68,81	40,30	222,73	235,27	226,84	23,20	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	960	1000	24,11	23,20	95,91	235,28	233,22	9,99	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	825	825	45,29	27,86	157,68	233,22	228,05	19,11	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	605	726	21,09	2,40	54,95	233,22	232,75	9,08	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	801	985	40,67	7,07	115,15	235,27	230,40	14,38	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобыльская – ГПП 6	949	1000	153,81	23,69	388,01	231,57	231,40	40,89	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – ГПП 6	949	1000	145,43	29,78	373,08	231,73	231,42	39,31	37,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	13,64	2,09	37,01	231,35	230,84	6,17	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	801	985	29,52	1,37	75,87	230,91	231,35	9,47	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зеледино	960	1184	85,74	38,27	233,94	231,73	232,19	24,37	19,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	960	1000	19,21	22,50	80,80	234,72	233,32	8,42	8,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	960	1000	19,15	22,77	81,25	234,72	233,31	8,46	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	750	750	29,57	24,70	108,13	234,72	231,42	14,42	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	960	1000	16,73	35,67	97,53	233,25	234,72	10,16	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	686	842	16,74	27,07	78,68	233,56	234,72	11,47	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	686	842	16,78	24,31	78,73	234,72	233,56	11,48	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	960	1184	33,69	2,49	85,15	231,35	231,42	8,87	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	622	765	40,06	6,67	102,39	231,35	231,42	16,46	13,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	960	1000	56,22	2,13	141,04	231,42	231,73	14,69	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	960	1184	43,68	30,87	141,14	234,50	231,35	14,70	11,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	750	750	4,21	14,19	52,64	234,49	233,32	7,02	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	960	1184	38,97	47,97	160,80	234,49	231,42	16,75	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	960	1000	40,58	49,89	166,68	234,50	231,42	17,36	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	710	710	23,23	4,24	81,68	232,95	231,10	11,50	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	750	750	37,77	1,94	99,61	232,96	230,91	13,28	13,3	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеледино	960	1018	24,10	53,83	147,94	232,56	232,23	15,41	14,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	960	1018	24,10	54,65	148,29	232,56	234,49	15,45	14,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	960	1000	7,91	4,07	22,02	233,24	233,31	2,29	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	801	985	52,86	2,78	131,04	234,63	234,00	16,36	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	801	985	27,05	0,96	66,89	234,65	234,39	8,35	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	686	842	53,65	2,59	133,03	234,63	233,81	19,39	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	801	985	27,81	47,99	171,80	234,63	224,58	21,45	17,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	801	985	39,77	3,34	101,31	233,84	234,63	12,65	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	801	985	38,26	1,44	99,06	233,84	234,65	12,37	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	960	1000	38,15	1,29	98,82	233,84	234,63	10,29	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	960	1000	39,88	3,43	101,50	233,84	234,65	10,57	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	2,18	5,90	33,90	231,18	230,10	5,65	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	11,28	8,92	35,96	230,91	231,18	5,99	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	801	985	58,45	20,38	155,11	230,40	233,84	19,36	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	694	853	0,00	7,02	17,34	233,84	234,11	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	694	853	0,00	7,02	17,34	233,84	234,12	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	44,00	30,60	259,46	119,26	120,32	37,60	31,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	10,65	1,90	51,93	120,21	120,32	6,29	6,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок Заречная – отп. Водозабор	610	610	2,15	0,20	10,53	120,11	120,09	1,73	1,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	680	680	0,72	0,16	3,56	120,09	120,09	0,52	0,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ	605	605	13,81	9,73	81,21	120,09	120,32	13,42	13,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длн, %	I/длн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ГАЗ-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ											
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,34	0,19	2,02	120,32	120,32	0,24	0,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	14,57	7,81	79,76	120,26	120,11	13,18	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	1,72	5,79	29,02	120,18	120,26	5,98	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1)	600	600	2,36	2,89	15,10	120,08	120,11	2,52	2,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	27,81	6,64	141,41	117,59	116,44	23,57	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Валдая с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Валдая)	450	450	24,73	8,25	125,34	119,55	119,56	27,85	27,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	510	510	39,37	1,72	190,33	119,63	121,45	37,32	37,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	375	375	19,59	8,74	103,58	119,56	119,53	27,62	27,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	265	265	21,02	1,25	101,51	119,56	119,46	38,31	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	265	265	16,73	3,77	83,19	119,04	119,05	31,39	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	42,27	7,82	203,13	121,72	121,33	52,08	52,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	40,35	0,47	191,38	121,72	121,45	37,53	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	30,68	0,40	145,71	121,72	120,46	24,28	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Валдая (ВЛ-110кВ Бобильская – Вад)	450	450	18,83	12,45	109,33	119,22	119,28	24,30	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	375	375	18,85	8,94	100,78	119,53	119,28	26,88	26,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	450	450	2,49	6,38	33,29	118,85	119,28	7,40	7,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суроватиха	375	375	42,48	7,75	209,02	119,28	115,90	55,74	55,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	18,41	7,99	98,20	118,00	118,40	19,25	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	25,91	11,47	138,61	118,03	118,40	27,18	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахуня с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	1,02	1,77	10,22	117,45	117,68	2,62	2,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	390	390	7,42	0,24	37,81	118,25	117,17	9,69	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	510	510	14,47	1,36	71,71	119,76	118,25	14,06	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	11,85	2,58	59,40	118,25	118,08	15,84	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	330	330	6,12	1,60	33,06	114,74	114,94	10,02	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	450	450	25,39	4,79	129,77	114,94	115,75	28,84	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	330	330	10,87	19,27	111,33	117,26	115,93	33,74	33,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	390	390	12,46	20,19	117,29	117,86	117,26	30,07	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	330	330	4,16	4,03	31,66	115,93	115,81	9,60	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	9,19	21,48	111,60	121,07	120,99	21,88	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	8,41	3,40	43,48	120,49	120,52	6,90	6,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	450	450	29,62	2,04	142,36	120,51	120,10	31,63	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	109,18	46,85	566,54	121,07	122,35	56,65	56,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	1,04	22,82	110,25	120,51	120,41	18,22	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПАЗ, отп. Металлист	605	605	9,49	21,13	104,87	120,41	119,73	17,33	17,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/лдлтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	12,96	14,65	95,85	117,81	117,84	15,98	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	605	605	0,73	24,78	119,56	120,52	120,41	19,76	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	9,04	21,17	104,71	120,41	119,72	17,31	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	12,50	15,43	97,31	117,81	117,85	16,22	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,46	4,73	119,94	119,93	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	390	390	2,05	0,99	14,94	117,92	117,57	3,83	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	355	355	0,00	0,33	1,62	117,57	117,58	0,46	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	1,54	10,87	53,52	118,42	118,83	14,27	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилицы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,98	117,57	117,57	0,53	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	510	510	20,29	11,07	112,03	120,10	119,44	21,97	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	330	330	18,69	10,87	104,99	119,44	119,13	31,82	31,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	1,85	12,87	62,49	120,18	120,32	12,88	12,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	5,16	17,33	86,83	120,22	120,32	17,90	17,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	610	610	22,31	13,16	124,54	120,09	120,32	20,42	20,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	390	390	19,01	10,97	105,55	120,05	120,09	27,06	27,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	14,48	8,53	80,95	119,87	119,93	18,40	18,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	39,59	16,39	205,17	120,80	120,32	34,19	34,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	15,96	10,96	93,19	120,32	120,19	15,53	15,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	19,96	3,58	96,73	120,97	120,66	16,12	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	13,22	2,94	64,76	121,08	120,97	10,79	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	13,47	2,90	65,90	121,08	120,97	10,98	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	4,22	2,52	23,82	120,18	120,15	5,41	5,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	510	510	9,01	0,12	44,11	118,53	118,25	8,65	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	510	600	20,40	32,85	185,16	117,17	117,15	36,31	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	390	390	5,79	3,44	37,71	118,62	118,46	9,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	510	510	8,06	4,70	45,69	118,62	118,54	8,96	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	510	510	8,76	5,67	56,61	118,62	118,04	11,10	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	5,05	10,75	53,82	117,90	118,42	14,35	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	3,37	5,19	35,96	118,88	117,83	10,90	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	20,94	11,91	116,38	119,52	119,56	19,08	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	16,21	15,15	106,12	119,83	120,00	17,40	17,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	14,62	15,90	103,92	120,00	120,18	17,18	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	5,56	27,88	136,17	120,53	120,80	34,92	34,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	5,02	26,18	126,09	120,28	120,53	24,72	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	6,32	22,04	110,73	120,05	120,08	21,71	21,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	330	330	4,84	2,80	29,25	114,73	114,74	8,86	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Книгинино (ВЛ Лысково – Книгинино)	330	330	20,20	3,23	103,69	114,66	115,63	31,42	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	390	390	21,83	8,54	118,04	114,67	114,49	30,27	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,66	0,18	4,20	117,57	117,57	1,12	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	510	510	4,92	2,14	26,32	119,87	119,78	5,16	5,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,22	119,78	119,78	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	1,26	0,84	13,81	117,82	117,67	3,68	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	15,81	6,26	83,80	117,67	117,43	18,62	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	3,97	1,09	20,62	117,67	117,57	5,50	5,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	510	510	7,02	3,37	38,13	119,65	119,65	7,48	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	605	605	9,42	2,12	46,66	119,65	119,66	7,71	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	450	450	11,72	0,37	56,86	119,66	119,92	12,64	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	510	510	13,32	0,15	64,11	119,92	119,92	12,57	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	330	330	8,14	8,83	61,19	118,69	118,43	18,54	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	330	330	7,72	2,68	41,80	118,46	118,69	12,67	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	13,17	34,45	180,44	118,36	117,27	35,38	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	422	422	1,17	11,42	55,76	118,83	119,09	13,21	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешиная (ВЛ 101)	375	375	7,31	1,79	36,83	119,53	119,30	9,82	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	12,00	12,00	80,32	120,50	121,07	23,83	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	8,85	7,33	55,95	118,65	119,09	14,92	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	4,21	8,09	39,21	119,22	119,94	10,46	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	1,54	14,80	72,86	117,91	119,55	12,14	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	0,48	13,86	66,99	119,55	120,49	12,88	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	6,58	12,55	69,37	117,91	118,94	11,56	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	450	450	2,91	12,95	64,44	118,94	120,10	14,32	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	510	510	13,62	4,81	71,12	117,88	117,68	13,95	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	510	510	13,62	4,81	71,12	117,88	117,68	13,95	13,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	4,74	14,73	75,28	118,70	119,52	12,55	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешиная	600	600	10,01	15,15	88,91	117,88	118,31	14,82	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешиная – отп. Светлоярская	605	605	8,59	16,10	89,04	118,31	118,79	14,72	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	610	610	3,08	19,65	96,12	119,46	120,12	15,76	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	1,62	20,19	97,37	120,12	120,80	19,47	19,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	35,62	18,90	196,28	115,27	115,65	50,33	50,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ	425	510	39,52	10,86	203,22	115,67	115,66	47,82	39,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ТЭЦ – Кудьма)											
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	605	605	26,15	3,99	132,74	115,60	115,67	21,94	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	605	605	43,17	7,86	219,29	115,60	115,67	36,25	36,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	36,96	44,56	288,93	115,67	115,75	67,98	56,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	34,87	49,74	286,32	118,36	116,95	56,14	44,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	14,34	11,92	95,69	115,65	115,13	26,22	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	25,78	20,27	157,62	121,07	120,16	30,91	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	26,01	20,67	159,64	121,07	120,15	26,39	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахоника (ВЛ-110кВ Орбита – Балахоника)	265	265	11,72	7,92	68,70	118,88	118,43	25,93	25,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	35,89	11,31	177,06	118,62	117,94	29,51	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	36,24	11,20	178,41	118,62	117,86	29,74	29,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	25,21	0,15	123,56	117,81	116,86	32,95	32,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	4,79	4,47	31,88	118,70	118,85	7,08	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	3,27	1,81	21,32	119,57	118,91	10,66	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	21,09	13,15	114,89	114,49	115,12	29,46	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	510	510	6,05	4,11	38,86	120,76	119,96	7,62	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	450	450	36,50	3,97	176,15	120,76	118,62	39,14	39,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	510	510	37,50	6,84	183,26	120,76	118,62	35,93	35,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	510	510	23,33	2,85	113,18	120,76	119,65	22,19	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	510	510	22,01	5,97	110,09	120,76	119,92	21,59	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	450	450	7,17	3,42	45,40	120,77	118,69	10,09	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	450	450	7,09	3,43	45,10	120,76	118,69	10,02	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	510	510	10,68	5,97	59,92	117,92	118,04	11,75	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	17,13	3,13	84,73	118,11	118,01	16,61	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	390	390	21,72	5,02	108,04	119,13	118,11	27,70	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	29,90	0,31	143,39	120,46	119,13	29,56	29,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	8,22	4,67	46,19	118,15	118,18	10,26	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	390	390	14,63	20,71	124,96	119,12	117,87	32,04	32,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	510	510	19,70	1,29	95,04	120,20	119,76	18,64	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	15,99	2,34	78,92	120,20	119,01	15,48	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	6,73	6,28	48,75	120,20	118,88	13,00	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	28,22	6,87	142,18	118,89	117,59	23,70	23,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	450	450	7,07	1,37	37,10	118,70	118,89	8,24	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	330	330	24,70	1,06	120,04	118,89	116,81	36,38	36,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	28,73	20,26	167,76	121,38	120,98	27,96	28,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	9,77	19,57	104,68	120,66	121,38	20,52	20,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	17,65	24,33	143,90	121,38	120,80	36,90	36,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	19,38	24,67	149,43	121,38	121,22	38,32	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	18,84	25,50	151,25	121,38	121,08	38,78	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	25,96	4,82	131,47	116,43	115,75	21,91	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	390	390	40,13	10,54	208,47	115,24	115,90	53,45	53,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	510	510	12,36	0,52	60,35	119,01	118,53	11,83	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино –	375	375	23,71	1,36	117,34	116,86	115,81	31,29	31,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Степаньково)											
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	375	375	3,09	0,15	17,49	116,72	116,23	4,67	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верецагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верецагино)	300	300	0,00	0,00	3,56	116,43	116,40	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	390	390	5,16	1,29	29,47	117,17	116,28	7,56	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,03	1,19	8,71	116,28	116,23	2,23	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	498	600	26,69	1,30	128,69	119,94	120,10	25,84	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	3,03	7,43	39,88	119,94	119,29	8,01	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	3,40	6,93	39,24	119,94	119,39	7,88	6,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	510	510	18,03	7,15	94,77	118,36	118,27	18,58	18,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	510	510	10,03	3,20	51,64	118,36	118,23	10,13	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	5,12	6,04	43,46	120,08	118,81	11,59	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	15,95	7,36	85,92	118,36	118,23	14,32	14,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	12,33	4,85	65,08	118,36	118,18	13,02	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	375	375	5,94	2,61	34,54	121,72	120,74	9,21	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	375	375	5,48	3,50	33,35	120,74	120,22	8,89	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	375	375	5,35	4,02	34,97	120,21	119,57	9,33	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	2,36	2,76	17,53	119,57	119,82	5,84	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	2,70	2,58	18,00	119,82	120,12	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	9,89	9,26	65,13	120,12	121,72	32,56	32,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	390	390	2,57	1,40	14,52	121,72	121,72	3,72	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	375	375	7,50	1,04	38,03	118,88	120,08	10,14	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	2,66	3,01	19,57	118,44	118,42	6,52	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская – Шалдеж (ВЛ 160)	265	265	8,00	6,31	50,70	120,20	119,39	19,13	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	265	265	6,20	0,52	30,34	118,93	119,39	11,45	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилка	265	265	0,23	0,42	3,76	118,43	118,44	1,42	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сужобезводное – Зубилка	265	265	0,11	0,30	1,57	119,01	119,00	0,59	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	375	375	0,91	1,22	8,21	116,60	116,71	2,19	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	330	330	0,56	0,21	4,44	116,05	115,99	1,34	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	330	330	1,35	0,44	8,88	116,23	116,17	2,69	2,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	375	375	2,31	3,08	21,06	116,23	116,01	5,62	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	265	265	1,69	0,31	8,52	116,28	116,21	3,21	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	265	265	0,00	0,73	3,65	116,11	116,14	1,38	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	330	330	0,67	0,78	5,13	116,08	116,15	1,55	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	330	330	0,79	0,13	5,26	116,15	116,15	1,59	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	265	265	2,48	1,50	13,45	116,44	116,72	5,08	5,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	59,63	28,09	75,51	503,98	500,65	13,05	13,05	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	58,41	28,99	74,69	504,06	500,62	12,91	12,91	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	65,96	5,47	75,82	503,98	503,03	26,26	26,26	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	66,11	5,85	76,02	504,06	503,03	26,33	26,33	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	60,25	79,11	111,23	516,17	510,31	19,23	19,23	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	60,39	78,98	111,21	516,17	510,32	19,22	19,22	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	35,62	15,95	43,66	516,17	519,68	15,12	15,12	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	75,78	101,64	141,48	517,37	509,82	24,46	24,46	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	75,97	101,24	141,25	517,37	509,85	24,42	24,42	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	131,71	9,89	152,41	500,31	499,32	26,35	26,35	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	131,35	9,50	151,97	500,31	499,36	26,27	26,27	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	48,19	7,49	55,23	509,80	508,41	19,13	19,13	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	104,95	32,04	124,30	509,68	503,30	43,06	43,06	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	103,23	32,28	122,50	509,75	503,32	42,43	42,43	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	103,55	32,08	122,78	509,71	503,32	42,53	42,53	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	47,45	7,73	54,43	509,85	508,41	18,86	18,86	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	158,1	6,71	10,88	31,88	231,57	226,80	20,17	20,17	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	158,1	7,07	10,83	32,24	231,56	226,82	20,39	20,39	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	37,01	17,94	102,64	231,35	227,77	32,71	32,71	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	37,00	17,97	102,65	231,35	227,76	32,71	32,71	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,16	35,77	108,20	233,32	228,78	21,55	21,55	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,24	35,77	108,33	233,31	228,77	21,58	21,58	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	313,8	3,35	14,01	35,89	231,73	228,91	11,44	11,44	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьёво	158,1	158,1	13,62	5,78	37,01	230,84	228,38	23,41	23,41	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,53	49,49	145,06	231,42	225,05	28,90	28,90	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,28	49,46	144,69	231,42	225,05	28,82	28,82	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,23	49,31	144,30	231,42	225,07	28,75	28,75	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	3,49	15,30	38,84	233,24	230,18	12,38	12,38	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	5,33	24,44	61,93	233,24	230,18	12,34	12,34	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	27,90	11,79	75,73	230,91	228,58	24,13	24,13	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	27,90	11,78	75,72	230,91	228,58	24,13	24,13	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	49,32	21,25	134,57	230,40	226,14	42,88	42,88	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	49,39	21,27	134,76	230,40	226,14	42,95	42,95	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	16,74	27,07	78,68	233,56	228,05	25,07	25,07	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	16,73	27,10	78,73	233,56	228,05	25,09	25,09	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	83,54	40,39	231,87	231,06	223,14	73,89	73,89	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	247,48	101,41	303,02	509,57	490,35	104,96	104,96	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,06	39,49	154,76	509,21	501,58	53,61	53,61	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	248,03	101,38	303,58	509,58	490,37	105,15	105,15	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,66	39,83	159,76	509,35	501,62	55,34	55,34	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	247,46	101,49	303,01	509,61	490,37	104,96	104,96	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,06	39,49	154,76	509,21	501,58	53,61	53,61	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьёво	158,1	158,1	42,93	25,68	126,48	228,34	217,39	80,00	80,00	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Суrowатиха	375	375	67,55	7,07	332,73	117,86	111,81	88,73	88,7	ПГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	57,16	24,12	318,57	110,75	111,03	81,69	81,7	ПГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	32,80	50,53	313,19	111,06	111,22	73,69	61,4	ПГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Суrowатиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суrowатиха – Д. Константиново)	390	390	61,55	16,34	332,61	110,74	111,81	85,28	85,3	ПГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Суrowатиха	375	375	55,43	12,25	277,73	118,01	114,33	74,06	74,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Суrowатиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суrowатиха – Д. Константиново)	390	390	51,27	18,25	277,12	113,71	114,33	71,06	71,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	100,30	23,01	511,05	115,70	115,64	100,00	100,00	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	92,65	19,88	424,49	115,57	115,39	99,88	83,23	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	43,79	45,86	316,41	115,70	115,77	74,45	62,0	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	45,15	64,73	396,03	115,05	115,17	93,18	77,7	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	42,67	71,90	394,10	119,12	117,03	77,28	60,6	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	40,01	42,50	277,07	121,82	121,30	71,04	71,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Вара
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	41,52	42,27	280,95	121,82	121,55	72,04	72,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка

Таблица 8.20

Паводок 2023 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Идлтн,%	Идлтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка	1666	2000	153,33	5,92	198,21	509,26	507,86	11,90	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Северная	2000	2000	100,66	84,93	149,29	509,35	510,75	7,46	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Южная	2000	2000	100,31	85,12	149,13	509,35	510,76	7,46	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вещкайма - Осиновка	1666	2000	464,88	91,73	538,85	507,70	514,40	32,34	26,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	2000	2000	331,81	116,32	404,63	501,70	509,51	20,23	20,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	2000	2000	260,50	132,53	335,04	503,67	509,51	16,75	16,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	2000	2000	113,61	106,23	179,00	501,70	503,67	8,95	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС - Нижегородская	2000	2000	14,21	123,90	142,96	503,67	504,59	7,15	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Бобыльская	949	1000	23,13	49,92	155,57	237,30	230,77	16,39	15,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №1	694	853	0,00	4,10	9,97	237,30	237,39	1,44	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №2	694	853	0,00	4,09	9,97	237,23	237,32	1,44	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Починковская-2	694	853	0,00	11,12	27,05	237,30	238,01	3,90	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Рузаевка	960	1000	48,04	15,71	145,07	237,23	229,26	15,11	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская - отпайка	960	1000	103,94	2,42	252,96	237,30	235,73	26,35	25,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово - отпайка	825	825	90,81	14,93	225,40	235,73	234,18	27,32	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ - отпайка	605	726	12,42	16,10	59,20	235,73	234,59	9,78	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	801	985	41,91	16,24	129,69	237,23	230,59	16,19	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобыльская - ГПП 6	949	1000	8,72	22,12	82,03	230,74	227,68	8,64	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма - ГПП 6	949	1000	14,94	34,74	96,96	225,18	227,65	10,22	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	600	600	16,85	7,46	47,28	225,04	225,03	7,88	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская - Семеновская	801	985	6,89	30,52	99,78	228,85	225,04	12,46	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма - Зеледино	960	1184	27,57	20,66	88,33	225,18	225,69	9,20	7,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №1	960	1000	24,82	22,42	92,27	226,10	224,61	9,61	9,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №2	960	1000	24,01	23,35	92,65	226,11	224,58	9,65	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Нагорная	750	750	89,94	7,21	230,38	226,11	224,91	30,72	30,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Ока	960	1000	18,93	33,35	98,57	224,65	226,10	10,27	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Этилен №1	686	842	19,11	25,14	81,05	224,94	226,10	11,82	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Этилен №2	686	842	18,60	23,12	81,32	226,11	224,94	11,85	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №1	960	1184	25,28	5,69	68,38	225,04	224,93	7,12	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №2	622	765	30,58	10,53	84,88	225,04	224,91	13,65	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Кудьма	960	1000	12,18	8,77	38,53	224,93	225,18	4,01	3,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Борская	960	1184	78,54	22,62	211,43	228,03	225,04	22,02	17,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская - Заречная	750	750	39,15	55,82	186,04	228,00	224,61	24,81	24,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Нагорная №1	960	1184	93,62	37,82	259,74	228,00	224,93	27,06	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Нагорная №2	960	1000	96,50	40,00	268,52	228,03	224,91	27,97	26,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС - Вязники)	710	710	27,85	1,05	82,15	232,08	228,46	11,57	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	750	750	83,76	2,85	209,94	232,09	228,85	27,99	28,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Зеледино	960	1018	129,51	33,40	342,02	226,04	225,72	35,63	33,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нижегородская	960	1018	129,51	34,18	342,12	226,04	228,00	35,64	33,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока - Заречная	960	1000	12,66	1,49	32,77	224,64	224,58	3,41	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская- 1 №1	801	985	47,97	1,97	118,55	235,26	234,71	14,80	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская- 1 №2	801	985	24,64	1,15	60,81	235,25	235,02	7,59	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская- 2	686	842	48,49	1,49	119,79	235,26	234,55	17,46	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Саранская	801	985	74,50	24,74	207,69	235,26	226,55	25,93	21,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №1	801	985	29,57	5,84	75,36	234,45	235,26	9,41	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №2	801	985	28,77	4,07	74,76	234,46	235,25	9,33	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №3	960	1000	28,44	4,24	73,77	234,45	235,26	7,68	7,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №4	960	1000	29,92	5,62	76,33	234,46	235,25	7,95	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково - Мангурово	600	600	1,34	20,85	52,27	230,76	233,53	8,71	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская - Рыжково	600	600	3,30	25,91	65,90	228,85	230,76	10,98	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово	801	985	28,06	32,72	107,93	230,59	234,45	13,47	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово - Пильна №1	694	853	0,00	7,06	17,38	234,45	234,73	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово - Пильна №2	694	853	0,00	7,06	17,38	234,46	234,74	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	50,36	22,04	280,32	113,23	114,15	40,63	34,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	21,96	18,56	146,29	113,48	114,15	17,73	17,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок Заречная - отп. Водозабор	610	610	4,60	0,48	23,57	113,90	113,86	3,86	3,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Водозабор - отп. Спутник	680	680	2,39	0,08	12,12	113,86	113,85	1,78	1,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) участок отп. Спутник - Автозаводская ТЭЦ	605	605	19,70	10,87	114,13	113,85	114,15	18,86	18,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,51	0,16	2,81	114,14	114,14	0,34	0,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	22,53	12,02	129,53	114,14	113,90	21,41	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская - отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	6,45	0,93	33,07	114,13	114,14	6,82	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1)	600	600	4,95	3,39	25,65	113,84	113,90	4,28	4,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская - Спасское (ВЛ Андреевская - Спасское)	600	600	15,47	12,87	102,66	116,27	114,88	17,11	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	4,96	6,88	36,92	116,41	116,93	8,21	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас - Кардавил)	510	510	24,88	3,90	124,83	116,46	118,23	24,48	24,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас - КС-6)	375	375	2,58	6,28	33,66	116,39	116,50	8,98	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное - Орбита	265	265	16,75	2,85	84,34	116,39	116,29	31,83	31,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Выездное	265	265	9,44	1,18	47,36	115,94	115,94	17,87	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская - Арзамас- 110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	27,83	0,78	135,59	118,48	118,11	34,77	34,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская - Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	25,62	3,42	126,10	118,48	118,23	24,73	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская - Сатис (ВЛ- 110кВ Арзамас - Сатис)	600	600	34,79	8,47	176,27	118,48	115,97	29,38	29,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Вадская (ВЛ- 110кВ Бобильская - Вад)	450	450	4,89	11,50	61,71	116,93	117,17	13,71	13,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - КС-6 (ВЛ- 110кВ Бобильская - КС-6)	375	375	0,88	6,67	33,35	116,50	117,17	8,89	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Перевоз (ВЛ- 110кВ Бобильская - Перевоз)	450	450	11,47	1,44	57,88	116,83	117,18	12,86	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Суроватиха	375	375	0,97	14,06	80,08	117,18	113,74	21,35	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская- 2)	510	510	28,84	10,45	154,37	114,72	115,32	30,27	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	42,43	15,37	227,02	114,76	115,32	44,51	44,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом - Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	2,45	1,66	14,60	118,00	118,30	3,74	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Арья (ВЛ 165)	390	390	14,20	12,37	93,18	116,67	117,40	23,89	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Керженец (ВЛ 163)	510	510	24,47	10,80	132,60	116,47	116,67	26,00	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	22,53	10,39	122,03	116,67	116,62	32,54	32,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	IДлти, %	IЛдти, %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Варганы - Воротынец (ВЛ Варганы - Воротынец)	330	330	4,38	6,63	40,59	113,02	113,31	12,30	12,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец - Покров Майдан (ВЛ Воротынец - Покров Майдан)	450	450	12,00	11,09	83,25	113,32	114,08	18,50	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец - Смолино) участок Гороховец - отпайка	330	330	35,80	0,11	182,14	113,48	112,52	55,19	55,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец - Смолино) участок Смолино - отпайка	390	390	38,43	1,21	195,01	113,87	113,48	50,00	50,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Степаньково (ВЛ Гороховец - Степаньково)	330	330	11,61	4,93	66,30	112,52	111,38	20,09	20,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	25,71	24,00	174,15	116,70	116,59	34,15	34,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	58,46	3,51	291,84	115,86	115,77	46,32	46,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Западная (ВЛ 149)	450	450	8,21	0,36	41,06	115,76	115,65	9,12	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,35	116,70	118,86	77,63	77,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ - отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	54,91	11,79	280,26	115,76	115,64	46,32	46,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник - отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	46,68	9,96	238,69	115,64	114,82	39,45	39,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист - Павлово	600	600	33,40	0,35	171,27	112,60	112,63	28,54	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ - отп. Богородская	605	605	54,35	14,48	280,71	115,77	115,63	46,40	46,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская - отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	46,95	9,93	239,98	115,63	114,81	39,67	39,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист - Павлово	600	600	30,74	1,81	157,89	112,60	112,62	26,31	26,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Этилен (ВЛ Блочная - 6)	1200	1200	0,00	0,43	4,55	115,48	115,47	0,38	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево - Жемчуг	390	390	2,71	1,17	18,32	112,47	112,04	4,70	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг - Новосельская	355	355	0,00	0,30	1,54	112,04	112,05	0,43	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	41,53	18,52	228,37	114,95	114,74	60,90	60,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Могилыцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,93	114,04	114,04	0,51	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная - Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная - отп. Жолнино	510	510	35,91	3,09	180,09	115,65	115,04	35,31	35,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная - Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ - отп. Жолнино	330	330	34,41	2,41	173,20	115,04	114,75	52,48	52,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	0,98	2,02	11,34	114,13	114,15	2,34	2,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	5,91	8,21	47,51	114,12	114,15	9,80	9,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молиговская с отпайками (КВЛ Молиговская) участок Заречная - отп. Редуктор	610	610	33,98	21,06	202,89	113,76	114,15	33,26	33,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молиговская с отпайками (КВЛ Молиговская) участок отп. Редуктор - отп. Заводская	390	390	28,75	16,50	168,34	113,70	113,76	43,16	43,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молиговская с отпайками (КВЛ Молиговская) участок Молиговская - отп. Заводская	440	440	20,33	9,56	114,37	113,43	113,52	25,99	26,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,37	9,88	523,63	114,50	114,14	87,27	87,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	23,89	11,98	135,39	114,14	113,97	22,57	22,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	18,11	26,49	159,81	116,37	115,22	26,63	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	13,13	16,43	104,70	116,69	116,38	17,45	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	13,44	16,68	106,65	116,69	116,37	17,78	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская - Молиговская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	12,27	5,86	68,93	114,13	114,05	15,67	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки - Быструха (ВЛ Красные Баки - Быструха)	510	510	14,66	10,82	90,43	116,32	116,67	17,73	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма - Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ	510	600	17,91	2,41	91,87	112,76	112,35	18,01	15,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Дтн, %	I/Лдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Кудьма - Ройка)											
ВЛ 110 кВ Кулебаки - Гремячево (ВЛ Кулебаки - Гремячево)	390	390	2,30	1,62	13,94	116,51	116,42	3,57	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - КМЗ (ВЛ Кулебаки - КМЗ)	510	510	5,48	4,76	36,33	116,51	116,44	7,12	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - Сапфир (ВЛ Кулебаки - Сапфир)	510	510	19,85	8,16	110,19	116,51	113,46	21,61	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	49,68	17,36	256,80	115,89	115,36	68,48	68,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	7,21	2,73	41,45	115,17	114,13	12,56	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч - отп. Светлоярская	610	610	46,38	26,77	266,06	116,29	116,01	43,62	43,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская - отп. Чермет	610	610	37,99	22,38	220,20	116,01	115,08	36,10	36,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет - Кировская	605	605	31,51	17,86	182,94	114,57	114,13	30,24	30,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская - отп. Сокол	390	390	2,21	14,74	75,61	114,64	114,50	19,39	19,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол - отп. ЗКПД	510	510	14,44	24,47	142,94	115,12	114,84	28,03	28,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД - Луч	510	510	18,60	26,48	161,84	116,28	115,18	31,73	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково - Варганы)	330	330	6,07	5,90	45,17	112,96	113,02	13,69	13,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Княгинино (ВЛ Лысково - Княгинино)	330	330	4,14	8,00	46,11	112,84	113,82	13,97	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Нива (ВЛ Лысково - Нива)	390	390	8,08	10,51	70,89	112,84	112,28	18,18	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы - Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,51	0,17	3,65	114,04	114,03	0,97	1,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская - отпайка	510	510	8,55	4,17	48,88	113,43	113,27	9,58	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская - отпайка	500	500	0,00	0,04	0,20	113,27	113,27	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Линда (ВЛ 134)	375	375	0,53	1,55	8,29	114,13	114,21	2,21	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	29,26	8,08	153,74	114,21	113,82	34,16	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	5,52	2,47	31,18	114,21	114,03	8,31	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок Муром - отп. Орловская	510	510	7,96	5,58	47,98	116,94	116,98	9,41	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Орловская - отп. Фанерная	605	605	12,03	7,80	70,75	116,98	117,04	11,69	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Фанерная - отп. Змейка	450	450	15,58	9,78	90,73	117,04	118,15	20,16	20,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Змейка - Навашино	510	510	18,14	9,85	100,84	118,15	118,16	19,77	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово - Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово - Балахониха)	330	330	2,04	4,67	28,52	116,89	116,40	8,64	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово - Гремячево (ВЛ Гремячево - Мухтолово)	330	330	1,76	3,62	19,95	116,42	116,89	6,04	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	10,32	3,63	56,25	112,34	112,34	11,03	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	40,56	19,54	226,56	114,74	114,76	53,69	53,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	10,17	14,20	88,23	116,28	115,50	23,53	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	7,02	18,13	91,44	116,15	116,70	27,13	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	14,36	8,31	83,92	114,13	114,76	22,38	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	12,51	16,03	102,18	114,95	115,48	27,25	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	56,24	11,64	285,03	116,33	115,90	47,51	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	53,72	14,47	277,16	115,90	115,86	53,30	53,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС	600	600	56,92	9,81	286,66	116,33	115,74	47,78	47,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка											
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	51,26	13,24	264,09	115,74	115,65	58,69	58,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная-1)	510	510	42,41	5,01	212,07	116,32	115,89	41,58	41,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная-2)	510	510	42,41	5,01	212,07	116,32	115,89	41,58	41,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	69,18	20,16	353,63	116,32	116,29	58,94	58,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	60,12	1,73	298,57	116,32	115,64	49,76	49,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	57,41	0,43	286,66	115,64	115,05	47,38	47,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская - отп. Беркут	610	610	46,53	7,21	236,77	114,81	114,59	38,81	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	43,13	9,77	222,84	114,59	114,49	44,57	44,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	19,20	9,86	105,89	112,90	112,90	27,15	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ - Кудьма)	425	510	32,85	6,50	170,10	112,87	112,84	40,02	33,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма №2	605	605	21,20	1,49	109,12	112,76	112,87	18,04	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма №3	605	605	35,04	3,57	180,40	112,76	112,87	29,82	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ - отп. Кстовская	425	510	34,71	0,02	177,54	112,87	112,84	41,78	34,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская - Нагорная	510	650	31,19	5,70	160,62	112,45	112,84	31,49	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Подлесово (ВЛ 135)	365	438	19,07	4,27	99,94	112,87	112,59	27,38	22,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	34,38	19,82	197,27	116,70	115,70	38,68	38,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	33,54	20,11	194,44	116,70	115,70	32,14	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита - Балахоника (ВЛ-110кВ Орбита - Балахоника)	265	265	1,01	6,05	30,56	115,81	116,40	11,53	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	11,33	16,22	90,21	116,51	114,05	15,04	15,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	12,78	16,61	91,65	116,52	113,98	15,28	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	10,89	4,21	60,76	112,60	111,94	16,20	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз - Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз - Бутурлино)	450	450	7,33	3,66	42,72	116,88	116,83	9,49	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	4,56	1,60	26,33	116,07	115,29	13,16	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива - Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива - Подлесово)	390	390	18,33	10,52	97,22	112,28	112,60	24,93	24,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - КМЗ (ВЛ Радуга - КМЗ)	510	510	5,26	5,10	39,81	120,15	119,26	7,81	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки-1)	450	450	19,23	25,31	157,25	120,15	116,52	34,95	34,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки-2)	510	510	17,93	27,72	163,46	120,14	116,52	32,05	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Муром 2	510	510	33,20	19,96	189,16	120,14	116,94	37,09	37,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга - Навашино)	510	510	32,99	19,81	186,89	120,15	118,18	36,65	36,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга - Мухтолово-1)	450	450	9,41	7,05	65,32	120,16	116,89	14,52	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга - Мухтолово-2)	450	450	9,31	7,03	64,94	120,15	116,89	14,43	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир - Дивеево (ВЛ Сапфир - Дивеево)	510	510	15,72	6,42	87,15	112,47	113,46	17,09	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	8,18	1,37	42,58	112,42	112,47	8,35	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Первомайск (ВЛ 181)	390	390	19,77	0,64	100,35	113,83	112,31	25,73	25,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис - Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	33,73	7,70	173,09	115,97	113,83	35,69	35,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская - Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	14,25	4,59	77,19	111,99	112,02	17,15	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ - Смолино (ВЛ 113)	390	390	41,37	2,23	208,58	114,75	113,87	53,48	53,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Керженец (ВЛ 161)	510	510	27,10	8,87	141,26	116,55	116,47	27,70	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	24,72	7,55	128,01	116,55	116,25	25,10	25,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Лдтн, %	I/Лдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Семеновская - Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	11,22	3,94	61,21	116,55	115,17	16,32	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Андреевская (ВЛ Сергач - Андреевская)	600	600	15,88	12,57	102,24	117,78	116,27	17,04	17,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Бутурлино (ВЛ Сергач - Бутурлино)	450	450	2,21	8,01	41,06	116,89	117,77	9,12	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Возрождение (ВЛ Сергач - Возрождение)	330	330	10,21	9,82	74,54	117,77	115,33	22,59	22,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	65,09	8,29	327,83	114,64	114,40	54,64	54,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	11,99	7,27	60,87	114,77	114,63	11,93	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	27,72	1,19	139,76	114,64	114,50	35,84	35,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	30,25	2,97	152,36	114,64	114,58	39,07	39,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	28,98	2,00	145,99	114,63	114,54	37,43	37,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское - Покров Майдан (ВЛ Спасское - Покров Майдан)	600	600	12,31	10,68	83,83	114,88	114,08	13,97	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха - Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха - Д. Константиново)	390	390	0,66	15,57	79,68	112,91	113,74	20,43	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное - Красные Баки (ВЛ Сухобезводное - Красные Баки)	510	510	21,05	9,58	114,85	116,25	116,32	22,52	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино - Степаньково (ВЛ Тумботино - Степаньково)	375	375	6,92	1,99	38,40	111,93	111,37	10,24	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Урень (ВЛ 177)	375	375	7,39	16,15	88,17	116,28	118,42	23,51	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская - Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое - Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,58	117,15	117,12	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья - Арья (ВЛ 166)	390	390	12,10	11,16	80,94	117,40	118,03	20,75	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,56	17,94	88,11	118,03	118,42	22,59	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Западная (ВЛ Западная)	498	600	29,11	2,18	146,04	115,48	115,65	29,33	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	11,24	3,67	59,64	115,48	114,90	11,98	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	11,44	3,37	60,57	115,48	114,99	12,16	10,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "НИИТОП" (Нагорная-Свердловская)	510	510	30,43	10,57	165,69	112,32	112,18	32,49	32,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "Свердловская-1" (Нагорная-Свердловская)	510	510	16,78	4,81	89,97	112,32	112,11	17,64	17,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Останкино - Макарьев"	375	375	7,41	0,22	37,28	115,94	115,31	9,94	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Приюльская" (Нагорная-Свердловская)	600	600	27,69	9,64	150,89	112,32	112,13	25,15	25,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "Свердловская-2" (Нагорная-Свердловская)	500	500	21,18	7,29	115,49	112,32	112,03	23,10	23,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Арзамас-Разино"	375	375	8,24	2,20	44,03	118,48	117,35	11,74	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Разино-Мадаво"	375	375	7,51	2,96	41,25	117,35	116,77	11,00	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Починки-Мадаво"	375	375	7,38	3,31	41,94	116,77	116,07	11,18	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Починки-Арзинка"	300	300	3,69	2,74	22,88	116,07	116,38	7,63	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лукоянов-Арзинка"	200	200	4,12	2,45	23,81	116,38	116,75	11,90	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лукояновская" (Арзамас-500-Лукоянов-110")	200	200	13,80	8,37	79,80	116,75	118,48	39,90	39,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лесогорская-2" (Арзамас-110-Арзамас-500)	390	390	4,54	2,27	25,28	118,48	118,43	6,48	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Макарьев - Юрино"	375	375	7,86	1,27	40,60	114,50	115,94	10,83	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Воскресенск - Мелковка"	300	300	2,42	2,72	18,42	114,09	114,06	6,14	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 160 "Семёновская - Шалдеж"	265	265	11,35	5,08	62,71	116,55	115,60	23,66	23,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Шалдеж - Воскресенск"	265	265	8,73	1,10	44,05	114,84	115,60	16,62	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Воскресенск - Зубилиха"	265	265	0,42	0,17	5,05	114,09	114,09	1,91	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Сухобезводное - Зубилиха"	265	265	0,11	0,29	1,54	116,25	116,24	0,58	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 179 "Урень-Шаранга"	375	375	1,79	1,61	12,01	115,92	116,28	3,20	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Тонкино-Шаранга"	330	330	1,05	0,22	6,20	118,13	118,04	1,88	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Узловая-Тонкино"	330	330	2,75	0,44	14,60	118,42	118,30	4,42	4,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Узловая-Гагаринская"	375	375	5,16	5,04	36,89	118,42	118,03	9,84	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 168 "Шахунья (тяг.)-Вахтан"	265	265	3,08	0,73	15,73	118,03	117,88	5,94	5,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 197 "Вахтан-Сява"	265	265	0,00	0,75	3,70	117,62	117,65	1,40	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 198 "Минино-Сява"	330	330	1,06	0,83	6,77	114,97	115,07	2,05	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 199 "Ветлуга-Минино"	330	330	1,38	0,06	7,58	115,07	115,10	2,30	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 169 "Урень-Ветлуга"	265	265	4,99	2,57	27,00	115,70	116,28	10,19	10,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	607,4	107,66	123,78	186,01	509,18	494,47	32,15	30,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Лдтн, %	I/Лдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	607,4	109,49	52,68	137,73	509,35	515,81	23,81	22,7	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	303,1	57,55	14,14	67,20	509,18	506,40	23,28	22,2	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	303,1	57,74	14,97	67,62	509,35	506,39	23,42	22,3	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	607,4	98,78	61,76	134,07	501,70	497,01	23,18	22,1	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	607,4	99,59	61,27	134,56	501,70	497,04	23,26	22,2	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	303,1	19,82	99,52	116,77	501,70	480,57	40,45	38,5	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	607,4	179,96	103,63	238,05	503,67	495,82	41,15	39,2	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	607,4	179,85	102,86	237,50	503,67	495,88	41,05	39,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	607,4	156,36	34,31	182,02	507,75	503,90	31,46	30,0	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	607,4	156,77	28,64	181,18	507,81	511,54	31,32	29,8	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	36,62	6,92	42,12	510,79	509,52	14,59	13,9	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	107,13	68,84	143,95	510,72	496,62	49,86	47,5	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	106,84	68,69	143,58	510,74	496,67	49,73	47,4	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	106,68	68,60	143,39	510,71	496,66	49,67	47,3	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	36,70	6,99	42,22	510,80	509,52	14,62	13,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	166	15,76	17,83	59,53	230,74	222,86	37,66	35,9	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	166	15,77	17,89	59,67	230,77	222,87	37,74	35,9	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	55,06	27,81	158,27	225,04	219,35	50,44	48,0	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	55,05	27,86	158,29	225,04	219,34	50,44	48,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	527,1	10,89	56,90	148,91	224,61	217,02	29,66	28,3	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	527,1	11,10	56,70	148,53	224,58	217,02	29,59	28,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	329,5	24,80	50,45	144,13	225,18	214,43	45,93	43,7	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьёво	158,1	166	16,82	0,05	43,15	225,03	225,23	27,29	26,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	70,17	35,81	202,21	224,93	220,33	40,28	38,4	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	70,19	35,66	202,08	224,91	220,33	40,26	38,3	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	70,02	35,56	201,59	224,91	225,85	40,16	38,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	329,5	2,50	13,48	35,24	224,64	230,77	11,23	10,7	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	527,1	3,77	21,35	55,74	224,63	230,77	11,10	10,6	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	237,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	329,5	43,17	2,13	109,04	228,85	230,62	34,75	33,1	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	329,5	43,16	2,14	109,03	228,85	230,62	34,74	33,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	329,5	34,74	31,90	118,09	230,59	226,20	37,63	35,8	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	329,5	34,73	31,94	118,14	230,59	226,20	37,65	35,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	329,5	18,81	25,43	81,20	224,94	228,48	25,88	24,6	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	329,5	18,85	25,39	81,17	224,94	228,48	25,87	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,79	116,46	118,62	77,78	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,70	8,24	535,23	114,36	113,96	89,21	89,2	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,28	116,54	118,71	77,73	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,78	20,19	518,31	113,40	113,25	86,38	86,4	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,89	116,61	118,77	77,69	77,7	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,06	8,78	532,05	114,40	114,02	88,68	88,7	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,35	116,70	118,86	77,63	77,6	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,37	9,88	523,63	114,50	114,14	87,27	87,3	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,80	116,63	118,79	77,68	77,7	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,28	9,70	523,21	114,47	114,11	87,20	87,2	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,63	101,34	204,22	510,90	490,31	70,74	67,4	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,42	101,22	203,96	510,88	490,32	70,65	67,3	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,80	116,63	118,79	77,68	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,28	9,70	523,22	114,47	114,11	87,20	87,2	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,88	101,47	204,54	510,88	490,27	70,85	67,5	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,27	101,08	203,75	510,84	490,31	70,57	67,2	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,80	116,63	118,79	77,68	77,7	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,28	9,70	523,22	114,47	114,11	87,20	87,2	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,79	101,42	204,42	510,90	490,30	70,81	67,4	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,39	101,17	203,89	510,88	490,33	70,62	67,3	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,49	116,68	118,84	77,65	77,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,49	9,71	524,28	114,46	114,10	87,38	87,4	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,37	116,70	118,86	77,64	77,6	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,39	9,87	523,75	114,49	114,14	87,29	87,3	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,38	116,70	118,86	77,64	77,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,40	9,87	523,82	114,49	114,13	87,30	87,3	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,27	116,72	118,88	77,63	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,35	9,96	523,49	114,51	114,16	87,25	87,2	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,25	116,72	118,88	77,63	77,6	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,15	9,92	522,48	114,51	114,16	87,08	87,1	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	88,00	50,48	260,13	225,16	215,03	82,90	78,9	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,58	116,66	118,82	77,66	77,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,81	0,74	536,88	113,79	113,22	89,48	89,5	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,55	775,24	116,89	119,05	77,52	77,5	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,30	10,90	522,93	114,69	114,35	87,15	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,36	116,70	118,86	77,64	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,29	9,84	523,20	114,49	114,14	87,20	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	776,04	116,76	118,92	77,60	77,6	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,27	10,15	523,01	114,55	114,20	87,17	87,2	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	776,98	116,60	118,76	77,70	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,25	10,11	523,04	114,52	114,17	87,17	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,74	116,47	118,63	77,77	77,8	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,21	10,25	522,86	114,53	114,18	87,14	87,1	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,32	116,71	118,87	77,63	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,58	9,98	524,71	114,50	114,14	87,45	87,5	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,39	116,70	118,86	77,64	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,41	9,85	523,85	114,49	114,13	87,31	87,3	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,24	116,55	118,71	77,72	77,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,67	10,17	520,13	114,52	114,18	86,69	86,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,17	783,87	115,43	117,61	78,39	78,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,60	3,14	533,55	113,24	112,75	88,93	88,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	53,98	16,06	276,63	115,56	114,89	73,77	73,8	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,22	782,76	115,62	117,79	78,28	78,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,25	3,62	536,03	113,43	112,94	89,34	89,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	51,96	15,77	266,44	115,60	114,96	71,05	71,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,37	779,34	116,20	118,36	77,93	77,9	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,72	8,17	532,16	113,95	113,56	88,69	88,7	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,36	116,70	118,86	77,64	77,6	ВЛ 110 кВ Арамасская - Разино	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,37	9,88	523,63	114,49	114,14	87,27	87,3	ВЛ 110 кВ Арамасская - Разино	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,03	116,42	118,58	77,80	77,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	70,95	33,09	394,43	114,59	114,33	105,18	105,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	81,13	29,81	422,31	115,96	115,21	112,83	112,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтя, %	I/длтя %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	69,11	35,64	392,69	114,33	114,42	93,05	93,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	83,49	14,25	420,04	116,42	115,60	70,01	70,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	79,80	21,13	412,26	115,60	115,58	79,28	79,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	76,71	18,84	395,01	115,45	115,35	87,78	87,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,96	116,60	118,76	77,70	77,7	КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	124,57	14,06	626,19	114,92	114,52	104,37	104,4	КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,18	116,73	118,89	77,62	77,6	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	149,94	11,92	756,55	114,79	114,24	126,09	126,1	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,73	116,64	118,80	77,67	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,72	25,25	298,44	114,84	114,63	79,58	79,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,12	10,03	527,36	114,52	114,16	87,89	87,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,61	23,34	326,26	115,88	115,29	87,00	87,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	52,45	26,82	296,69	114,63	114,69	70,30	70,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	61,73	15,99	318,40	115,63	115,57	70,75	70,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,82	116,62	118,78	77,68	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	50,20	22,62	276,86	114,83	114,59	73,83	73,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,72	11,88	557,08	114,38	114,03	92,85	92,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	58,84	20,95	305,10	115,90	115,30	81,36	81,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,73	116,64	118,80	77,67	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	49,57	22,76	274,15	114,87	114,65	73,11	73,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	110,43	11,99	560,59	114,40	114,04	93,43	93,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС -	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	ИДдтн, %	ИАдтн, %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	58,18	21,12	302,22	115,89	115,32	80,59	80,6	Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	63,25	16,50	326,37	115,63	115,59	72,53	72,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,28	116,54	118,71	77,73	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	51,25	22,36	281,17	114,81	114,53	74,98	75,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	83,82	7,46	425,41	114,21	113,90	70,90	70,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	59,94	20,65	309,69	115,96	115,34	82,58	82,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Черноярменская (КВЛ 194)	600	600	87,38	22,06	441,86	116,41	116,02	73,64	73,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,07	116,41	118,58	77,81	77,8	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,06	9,20	522,24	114,39	114,02	87,04	87,0	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	247,67	190,90	353,11	511,29	473,38	122,34	136,6	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,05	116,41	118,58	77,81	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,06	9,21	522,25	114,39	114,02	87,04	87,0	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	248,01	191,08	353,49	511,36	473,42	122,34	136,6	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,06	116,41	118,58	77,81	77,8	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,06	9,20	522,24	114,39	114,02	87,04	87,0	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	247,75	190,95	353,20	511,31	473,40	122,34	136,6	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,83	116,62	118,78	77,68	77,7	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамаская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамаская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,94	9,48	526,80	114,39	114,03	87,80	87,8	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамаская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамаская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,74	116,64	118,80	77,67	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамаская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамаская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,55	9,62	524,67	114,44	114,08	87,44	87,4	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамаская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамаская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,66	116,65	118,81	77,67	77,7	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,68	9,71	525,36	114,44	114,08	87,56	87,6	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,33	116,71	118,87	77,63	77,6	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,28	9,83	518,06	114,51	114,16	86,34	86,3	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	48,50	21,37	291,20	105,91	98,55	88,24	88,2	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Семеновская - Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	54,65	26,52	311,83	113,37	105,91	83,15	83,2	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ "Останкино - Макарьево"	375	375	57,35	27,83	352,28	105,18	96,22	93,94	93,9	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	166	57,72	36,10	178,57	220,12	204,62	122,34	136,6	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,09	116,75	118,91	77,61	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,32	10,14	523,26	114,55	114,20	87,21	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,71	116,64	118,80	77,67	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,11	24,83	574,33	112,53	111,49	95,72	95,7	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,33	780,22	116,05	118,22	78,02	78,0	ПГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,51	6,18	536,04	113,84	113,40	89,34	89,3	ПГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	329,5	98,85	78,35	329,71	220,89	204,69	102,37	110,1	ПГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,51	116,85	119,00	77,55	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,12	10,58	522,07	114,64	114,30	87,01	87,0	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ - отп. Кстовская	425	510	60,13	13,99	317,60	112,24	112,14	74,73	62,3	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	152,85	82,89	444,49	225,85	220,23	88,54	84,3	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	74,27	21,56	395,68	112,85	113,75	77,58	77,6	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,32	116,54	118,70	77,73	77,7	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,12	9,51	533,04	114,32	113,95	88,84	88,8	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	51,55	17,72	266,19	115,87	115,32	70,98	71,0	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/атн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	41,85	0,58	238,84	101,18	105,18	72,37	72,4	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Линда (ВЛ 134)	375	375	49,73	6,97	275,64	105,19	111,95	73,50	73,5	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	84,77	37,56	239,11	223,88	216,44	76,20	72,6	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	84,75	37,60	239,11	223,88	216,43	76,20	72,6	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	87,70	794,21	113,72	115,92	79,42	79,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,70	17,86	288,26	113,35	112,82	76,87	76,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	110,57	8,14	572,75	111,77	111,03	95,46	95,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,44	16,07	318,96	115,09	114,24	85,06	85,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернорамская (КВЛ 194)	600	600	92,91	6,17	464,06	115,60	114,05	77,34	77,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	87,79	792,31	114,03	116,23	79,23	79,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,17	5,92	527,77	111,97	111,31	87,96	88,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	56,99	13,30	289,42	115,25	114,41	77,18	77,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	87,84	791,06	114,24	116,43	79,11	79,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,63	6,84	539,72	112,18	111,50	89,95	90,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	55,29	13,64	281,27	115,28	114,50	75,00	75,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,45	777,51	116,51	118,67	77,75	77,8	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,49	9,06	524,61	114,33	113,96	87,44	87,4	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,39	778,96	116,26	118,43	77,90	77,9	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Вейшкайма
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,66	7,98	520,63	114,19	113,80	86,77	86,8	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Вейшкайма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,85	116,45	118,61	77,79	77,8	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,17	8,87	523,00	114,31	113,93	87,17	87,2	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,06	116,41	118,58	77,81	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,72	14,46	283,23	113,41	112,73	75,53	75,5	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	86,62	20,38	454,12	113,14	113,06	75,69	75,7	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,42	12,72	315,10	115,47	114,50	84,03	84,0	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,58	116,66	118,82	77,66	77,7	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская - Останкино
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,13	9,63	522,48	114,46	114,10	87,08	87,1	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская - Останкино
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,71	116,64	118,80	77,67	77,7	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская - Шалдеж
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,50	9,55	524,42	114,43	114,07	87,40	87,4	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская - Шалдеж
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,14	784,48	115,33	117,51	78,45	78,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,19	2,96	536,77	113,19	112,70	89,46	89,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	54,85	16,23	281,05	115,55	114,87	74,95	74,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
ВЛ 110 кВ Бобыльская - Перевоз (ВЛ-110кВ Бобыльская - Перевоз)	450	450	50,86	31,80	320,37	108,10	113,78	71,19	71,2	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,00	116,59	118,75	77,70	77,7	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,65	9,34	525,31	114,38	114,01	87,55	87,6	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Подлесово (ВЛ 135)	365	438	45,04	21,56	258,93	112,05	108,87	70,94	59,1	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,43	116,69	118,85	77,64	77,6	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,39	9,81	523,74	114,48	114,12	87,29	87,3	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма с отпайками (ВЛ	425	510	82,22	12,55	423,81	112,89	112,82	99,72	83,1	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ -	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ТЭЦ - Кудьма)										Кудьма 1 ц	2 ц
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,56	775,04	116,93	119,08	77,50	77,5	ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,30	11,09	522,88	114,72	114,39	87,15	87,1	ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,31	780,74	115,96	118,13	78,07	78,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	87,50	40,82	488,01	114,23	113,92	130,14	130,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	99,29	35,85	516,00	115,95	115,02	137,60	137,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	84,97	44,57	486,29	113,92	114,06	115,23	115,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	101,09	14,32	506,31	116,42	115,21	84,39	84,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	96,41	24,59	498,60	115,21	115,17	95,88	95,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	100,36	11,88	501,18	116,42	115,08	83,53	83,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	92,95	21,39	478,52	115,08	114,89	106,34	106,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	89,63	13,98	451,79	115,93	115,70	71,71	71,7	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,61	88,74	770,90	117,64	119,79	77,09	77,1	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,97	11,32	511,34	114,72	114,40	85,22	85,2	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,53	775,74	116,81	118,97	77,57	77,6	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,74	11,25	505,06	114,74	114,43	84,18	84,2	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,37	779,29	116,20	118,37	77,93	77,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	60,92	26,54	334,77	114,59	114,27	89,27	89,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	87,51	7,60	445,38	113,87	113,55	74,23	74,2	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС -	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС -

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	Р, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длн, %	I/длн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	70,25	24,15	363,28	115,95	115,23	96,87	96,9	Семеновская	Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	59,45	28,44	332,96	114,27	114,29	78,90	78,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	72,51	17,99	373,26	115,56	115,43	71,78	71,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	69,56	15,94	356,99	115,42	115,17	79,33	79,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	105,40	24,31	530,11	116,40	115,77	88,35	88,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,39	778,95	116,26	118,43	77,89	77,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	64,79	30,08	359,90	114,59	114,34	95,97	96,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,61	11,56	572,69	114,12	113,75	95,45	95,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	74,46	27,33	387,83	115,86	115,16	103,42	103,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	63,18	32,24	358,15	114,34	114,41	84,87	84,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	75,79	19,72	391,43	115,51	115,46	75,28	75,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	72,81	17,54	374,82	115,36	115,21	83,29	83,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,13	1,54	447,51	116,30	115,44	74,58	74,6	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,02	5,10	435,93	115,44	114,74	72,06	72,1	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	71,67	18,13	373,83	114,18	114,11	74,77	74,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,30	116,54	118,70	77,73	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	66,85	31,83	372,85	114,65	114,43	99,43	99,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,14	12,73	569,74	114,37	114,03	94,96	95,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	76,71	28,89	400,53	115,89	115,20	106,81	106,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	65,15	34,13	371,12	114,43	114,53	87,94	87,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	85,35	15,50	430,54	116,33	115,63	71,76	71,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	81,55	22,75	422,76	115,63	115,69	81,30	81,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,55	2,83	449,67	116,32	115,51	74,94	74,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Ддтн, %	I/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,43	6,42	438,18	115,51	114,85	72,43	72,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	72,05	19,55	376,83	114,39	114,36	75,37	75,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,18	116,56	118,72	77,72	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	66,27	32,02	370,46	114,70	114,49	98,79	98,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,96	12,89	573,82	114,39	114,04	95,64	95,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	76,09	29,11	398,00	115,88	115,21	106,13	106,1	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	64,59	34,29	368,75	114,49	114,60	87,38	87,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	85,54	13,54	429,88	116,32	115,45	71,65	71,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	78,81	20,65	407,43	115,45	115,50	90,54	90,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,64	3,02	450,16	116,31	115,50	75,03	75,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,51	6,61	438,68	115,50	114,85	72,51	72,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	72,13	19,76	377,44	114,40	114,38	75,49	75,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,41	778,34	116,36	118,53	77,83	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч - отп. Светлоярская	610	610	109,04	16,20	547,89	116,18	115,84	89,82	89,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская - отп. Чермет	610	610	100,50	11,26	504,16	115,84	114,74	82,65	82,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет - Кировская	605	605	93,12	3,65	471,32	114,16	113,66	77,90	77,9	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская - отп. Сокол	390	390	95,36	23,88	488,79	116,14	116,19	125,33	125,3	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол - отп. ЗКПД	510	510	88,40	35,09	462,40	116,29	116,17	90,67	90,7	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД - Луч	510	510	76,20	38,70	419,37	116,27	116,29	82,23	82,2	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,25	116,72	118,88	77,62	77,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Вая
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,64	12,14	750,29	114,76	114,22	125,05	125,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Вая
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	70,15	2,77	352,13	115,11	114,76	90,29	90,3	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Вая
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	71,08	4,29	356,54	115,11	114,90	91,42	91,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Вая
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,25	116,72	118,88	77,63	77,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ -

Контролируемый элемент	ДЛТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Длти, %	I/Алти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										отп	Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,43	12,33	749,37	114,75	114,22	124,90	124,9	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	69,36	1,43	347,95	115,12	114,75	89,22	89,2	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	73,41	5,96	368,19	115,12	114,99	94,41	94,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,96	116,60	118,76	77,70	77,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Вая
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	125,02	14,06	628,44	114,93	114,52	104,74	104,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Вая
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,96	116,60	118,76	77,70	77,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	124,88	14,09	627,77	114,93	114,52	104,63	104,6	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка

2.5. Результаты расчетов потокораспределения на этап 2024 года

Таблица 8.21

Зимний максимум 2024 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	Uдлтн, %	Uдлтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	2000	2000	139,74	19,52	172,86	503,79	503,41	8,64	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	46,93	98,45	124,97	503,87	506,57	6,25	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	46,27	98,58	124,78	503,87	506,58	6,24	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	2000	2000	539,44	97,37	628,83	503,28	512,12	31,44	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	514,03	90,67	597,86	504,06	512,70	29,89	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	364,67	122,76	439,56	505,40	512,70	21,98	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	57,27	71,34	104,79	504,06	505,40	5,24	5,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	155,85	73,80	250,92	505,40	501,15	12,55	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобьльская	1000	1000	74,95	49,58	229,51	240,47	233,06	22,95	23,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	946	1000	39,24	1,29	94,54	240,47	239,86	9,99	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	946	1000	13,90	3,58	34,47	240,47	240,33	3,64	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	946	1000	26,85	9,60	68,47	240,47	240,26	7,24	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	1000	1000	36,52	37,83	164,95	240,47	227,68	16,49	16,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	1000	1000	47,90	16,28	128,72	240,47	237,96	12,87	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	1000	1000	52,55	2,41	136,02	237,96	234,05	13,60	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	630	756	4,82	20,76	62,94	237,96	236,74	9,99	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	1000	1000	73,34	29,51	208,03	240,47	230,08	20,80	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобьльская – ГПП 6	1000	1000	32,80	12,00	97,28	233,03	230,35	9,73	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – ГПП 6	1000	1000	24,78	24,05	87,36	228,22	230,34	8,74	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	23,99	1,87	65,54	227,08	225,92	10,92	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	1000	1000	78,55	34,35	224,88	229,28	227,08	22,49	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зеледино	1250	1250	92,03	26,98	242,60	228,22	229,09	19,41	19,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	1000	1000	56,36	0,03	141,96	229,70	229,11	14,20	14,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	1000	1000	57,24	0,53	144,25	229,71	229,09	14,42	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	968	968	74,58	10,51	192,59	229,71	226,99	19,90	19,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	1000	1000	97,14	35,58	262,42	227,60	229,70	26,24	26,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	935	1000	59,89	30,81	170,63	227,90	229,70	18,25	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	935	1000	60,06	28,75	170,51	229,71	227,91	18,24	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	1200	1250	56,33	10,39	147,07	227,08	227,01	12,26	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	848	955	66,63	18,63	177,42	227,08	226,99	20,92	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	1000	1000	62,71	13,78	163,29	227,01	228,22	16,33	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	1200	1250	121,23	25,72	313,30	230,75	227,08	26,11	25,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	968	968	44,36	14,32	122,59	230,74	229,11	12,66	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	1250	1250	133,11	44,66	354,72	230,74	227,01	28,38	28,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	1000	1000	137,58	46,61	366,78	230,75	226,99	36,68	36,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	915	915	30,12	37,92	158,49	235,56	226,29	17,32	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	800	960	26,79	31,94	135,25	235,56	229,28	16,91	14,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеледино	1000	1200	199,37	38,03	510,83	229,53	229,12	51,08	42,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	1000	1200	26,22	32,27	104,59	229,53	230,74	10,46	8,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	1000	1000	27,84	35,36	114,16	227,60	229,09	11,42	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	1000	1000	25,80	0,77	64,60	232,03	231,77	6,46	6,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Лдтн, %	I/Лдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	1000	1000	26,34	0,60	65,99	232,03	231,77	6,60	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	935	1000	63,11	1,40	157,56	232,03	231,15	16,85	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	1000	1000	52,26	13,71	148,78	232,03	226,03	14,88	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	1000	1000	58,36	1,24	148,63	230,81	232,03	14,86	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	1000	1000	56,37	1,72	145,53	230,81	232,03	14,55	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	1000	1000	55,98	1,72	144,50	230,81	232,03	14,45	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	1000	1000	58,77	1,20	149,65	230,81	232,03	14,97	15,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	27,20	3,60	78,00	229,85	230,00	13,00	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	17,20	5,89	45,78	229,28	229,85	7,63	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	1000	1000	22,25	5,58	57,57	230,07	230,81	5,76	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	946	1000	0,76	6,61	16,64	230,81	231,05	1,76	1,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	946	1000	35,14	4,10	88,49	230,81	229,99	9,35	8,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	890	1000	6,44	9,92	60,16	116,23	115,99	6,76	6,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	1000	1000	16,89	11,52	102,16	115,56	115,99	10,22	10,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	787	787	15,97	11,26	97,56	116,34	116,05	12,40	12,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	877	877	11,26	9,42	73,66	116,05	115,83	8,40	8,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	780	780	22,33	2,75	112,16	115,83	115,99	14,38	14,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	1000	1000	71,38	43,61	412,31	117,34	117,55	41,23	41,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	780	780	38,57	19,38	213,84	116,73	116,35	27,42	27,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	600	600	44,50	36,07	284,89	116,08	116,73	47,48	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	17,07	12,61	105,71	115,92	116,34	17,62	17,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спаское	600	600	23,15	9,29	124,61	117,08	115,81	20,77	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	581	581	11,87	17,35	99,49	115,83	117,14	17,12	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	600	600	40,23	1,94	200,70	115,86	118,26	33,45	33,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	484	484	8,35	15,42	87,46	115,78	116,02	18,07	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	342	342	23,06	12,28	130,44	115,78	115,57	38,14	38,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	342	342	9,41	5,56	55,62	114,92	114,93	16,26	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	503	503	45,80	5,10	223,32	118,62	118,07	44,40	44,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	600	600	42,18	3,14	205,94	118,62	118,26	34,32	34,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамасская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	30,74	10,75	161,00	118,62	115,94	26,83	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская – Вад)	581	581	1,06	21,64	106,77	117,14	117,51	18,38	18,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	484	484	5,53	15,94	83,96	116,03	117,51	17,35	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	581	581	14,58	2,38	73,69	117,12	117,52	12,68	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суроватиха	484	484	14,08	0,64	69,46	117,52	115,70	14,35	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	600	600	36,93	1,99	189,55	112,54	112,98	31,59	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	600	600	55,52	1,12	284,82	112,57	112,98	47,47	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	503	503	4,53	2,98	26,80	117,36	117,97	5,33	5,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	503	503	21,26	14,33	124,34	119,05	119,41	24,72	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	600	600	38,23	12,18	193,87	119,47	119,05	32,31	32,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	484	484	34,09	12,83	175,99	119,05	118,93	36,36	36,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	426	426	2,27	3,62	21,65	113,96	114,38	5,08	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров	581	581	17,27	7,53	95,10	114,39	115,12	16,37	16,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Длти, %	I/Длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)											
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	400	426	16,27	6,67	90,11	113,98	113,17	22,53	21,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	400	400	20,64	8,61	113,35	114,39	113,98	28,34	28,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	360	360	6,76	6,68	51,22	113,17	112,16	14,23	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	630	630	34,74	6,14	174,51	116,73	116,68	27,70	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	1,16	12,09	60,16	116,57	116,63	9,55	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	581	581	18,88	11,68	110,67	116,64	116,07	19,05	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	0,00	0,10	4,60	116,73	116,72	0,46	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	630	756	46,70	29,20	273,05	116,64	116,45	43,34	36,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	26,61	23,95	178,73	116,45	115,34	22,91	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	8,88	15,34	91,27	112,15	112,20	15,21	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	630	756	36,51	28,92	231,06	116,63	116,45	36,68	30,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	26,99	24,22	181,03	116,45	115,33	23,21	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	10,63	16,23	99,89	112,14	112,20	16,65	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	4,31	3,53	29,17	116,55	116,50	2,43	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивсево – Жемчуг	503	503	5,64	1,50	32,27	111,22	110,52	6,42	6,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	458	458	1,44	0,56	8,95	110,52	110,45	1,95	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	484	484	13,96	2,88	71,91	115,11	115,32	14,86	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилыцы (ВЛ 180)	484	484	0,00	0,00	1,89	112,01	112,00	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	600	600	24,28	7,65	127,18	116,07	115,46	21,20	21,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	426	426	10,71	2,66	55,39	115,46	115,34	13,00	13,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	600	600	3,69	7,38	41,55	116,08	115,99	6,93	6,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	600	600	11,68	13,19	87,84	116,07	115,99	14,64	14,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	787	787	49,45	23,73	274,18	115,50	115,99	34,84	34,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	503	503	43,99	20,78	243,36	115,41	115,50	48,38	48,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	32,38	13,58	176,27	115,00	115,13	40,06	40,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	7,46	1,39	37,96	115,98	115,99	6,33	6,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	28,63	4,80	144,57	115,99	115,87	24,10	24,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	15,19	12,35	95,63	116,57	116,26	15,94	15,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	720	1,00	10,19	51,50	116,73	116,58	8,58	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	1,11	10,39	52,51	116,73	116,57	8,75	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	13,63	6,87	76,07	116,08	116,00	17,29	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	600	600	20,58	14,40	122,25	118,62	119,05	20,38	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудья – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудья – Ройка)	600	600	25,43	10,96	132,54	115,63	115,48	22,09	22,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	503	503	3,40	0,70	17,85	113,42	113,74	3,55	3,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	600	600	8,22	4,84	48,84	113,42	113,33	8,14	8,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Длтя, %	I/Лдтя %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	600	600	5,45	6,13	49,09	113,42	111,68	8,18	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	484	484	11,70	5,69	61,70	115,05	115,11	12,75	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	426	426	6,38	15,90	91,13	116,45	113,67	21,39	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	787	787	39,67	13,65	206,98	117,08	116,91	26,30	26,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	787	787	26,55	8,48	138,13	116,91	116,46	17,55	17,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	780	780	13,46	4,88	71,44	116,23	116,08	9,16	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	503	503	10,77	2,06	54,57	115,99	115,98	10,85	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	658	658	24,17	3,73	121,64	116,14	116,04	18,49	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	600	600	39,75	7,86	200,09	117,08	116,19	33,35	33,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	426	426	1,85	2,69	18,56	113,86	113,96	4,36	4,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	426	426	9,25	2,37	48,46	113,77	114,54	11,37	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	503	503	1,06	1,28	11,64	113,77	113,67	2,31	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	484	484	1,17	0,04	6,33	112,00	112,02	1,31	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	600	600	13,03	5,99	72,44	115,00	114,77	12,07	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,21	114,77	114,77	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	484	484	4,45	10,26	64,10	113,66	112,22	13,24	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	581	581	35,86	4,69	186,18	112,22	111,85	32,04	32,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	484	484	7,27	2,13	39,37	112,22	112,02	8,13	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	600	600	0,34	1,83	10,54	114,34	114,33	1,76	1,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	780	780	8,74	0,54	44,20	114,33	114,36	5,67	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	581	581	12,74	2,10	65,18	114,36	114,84	11,22	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	600	600	17,11	3,33	87,65	114,84	114,84	14,61	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	426	426	2,19	1,58	13,60	114,42	114,39	3,19	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	426	426	7,22	1,59	37,51	113,74	114,42	8,80	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	630	630	7,24	12,75	69,55	115,95	115,52	11,04	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	544	544	15,00	2,37	76,25	115,32	115,44	14,02	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	484	484	37,60	1,30	185,59	117,08	116,21	38,35	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	435	435	5,25	9,17	52,01	116,35	116,73	11,96	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	484	484	23,18	11,17	129,72	114,51	115,44	26,80	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	484	484	2,17	7,95	41,16	115,59	116,54	8,50	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	5,61	3,90	34,10	115,60	116,20	5,68	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	671	671	7,40	3,42	40,52	116,20	116,57	6,04	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	1,01	0,86	6,60	115,60	115,60	1,10	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	581	581	7,91	2,81	41,95	115,60	116,08	7,22	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС –	600	600	23,03	17,21	144,22	115,59	115,05	24,04	24,0	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Длтя, %	I/Длтя %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Левобережная-1)											
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	600	600	23,03	17,21	144,22	115,59	115,05	24,04	24,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	36,11	1,20	179,86	116,33	117,08	29,98	30,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	1,48	7,52	40,20	115,59	115,32	6,70	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	780	780	5,19	6,74	44,15	115,32	115,12	5,66	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	787	787	23,85	0,84	119,48	115,31	115,59	15,18	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	27,71	2,68	139,06	115,59	115,98	27,81	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	503	503	6,56	7,07	48,31	115,28	115,65	9,60	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудья)	548	600	22,72	7,94	116,18	115,66	115,65	21,20	19,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья №2	630	756	14,35	2,49	73,51	115,63	115,66	11,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья №3	630	756	23,69	5,06	121,11	115,63	115,66	19,22	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	548	630	37,76	11,21	196,59	115,66	115,65	35,87	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	658	658	33,94	16,83	181,54	115,96	115,65	27,59	27,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	471	565	16,68	1,45	84,03	115,65	115,00	17,84	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	600	600	34,37	9,37	176,68	116,73	116,09	29,45	29,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	630	630	33,48	9,11	172,10	116,73	116,10	27,32	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	342	342	0,18	1,21	11,79	114,60	114,40	3,45	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	26,59	11,77	135,60	113,42	112,39	22,60	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	27,51	8,64	140,12	113,42	112,28	23,35	23,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	484	484	9,61	4,21	53,99	112,15	111,98	11,15	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	581	581	7,15	4,85	45,27	117,29	117,13	7,79	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	6,18	0,52	31,04	115,37	114,73	15,52	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	503	503	15,68	2,85	81,00	113,67	115,00	16,10	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	630	630	6,52	3,80	40,76	116,48	115,67	6,47	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	581	581	44,61	8,39	225,95	116,48	113,42	38,89	38,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	600	600	45,55	12,02	234,90	116,47	113,42	39,15	39,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	600	600	32,63	9,34	169,79	116,47	114,34	28,30	28,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	600	600	35,71	13,20	190,00	116,48	114,86	31,67	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	581	581	13,07	0,48	66,41	116,49	114,42	11,43	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	581	581	12,96	0,49	65,90	116,48	114,42	11,34	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	600	600	0,81	5,74	30,12	111,22	111,68	5,02	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	600	600	20,59	2,28	107,20	111,71	111,44	17,87	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	400	400	15,24	5,83	85,23	113,79	111,71	21,31	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	600	600	29,38	10,18	156,09	115,94	113,79	26,02	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	500	500	24,53	6,18	126,47	115,48	115,53	25,29	25,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	503	503	26,58	9,07	141,39	115,34	114,39	28,11	28,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	600	600	42,09	11,10	209,92	119,71	119,47	34,99	35,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	600	600	39,22	7,81	192,89	119,71	118,79	32,15	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	484	484	13,81	17,98	114,36	119,71	116,45	23,63	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	23,73	9,16	125,73	118,48	117,08	20,96	21,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	581	581	0,37	8,88	43,73	117,29	118,48	7,53	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	426	426	19,24	4,73	98,44	118,48	116,00	23,11	23,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	7,58	6,46	50,06	116,18	116,05	8,34	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	600	600	24,52	6,26	126,31	115,67	116,19	21,05	21,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	503	503	12,81	6,11	71,03	116,18	115,98	14,12	14,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Ддтн, %	I/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	503	503	15,67	6,53	84,44	116,18	116,12	16,79	16,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	503	503	16,50	7,99	91,36	116,19	116,06	18,16	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	17,96	7,21	97,60	115,81	115,12	16,27	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	503	503	13,82	1,00	69,42	115,25	115,70	13,80	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	600	600	33,41	11,39	171,54	118,79	118,61	28,59	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	484	484	5,53	5,49	40,15	111,99	112,16	8,30	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	400	400	10,75	18,54	104,78	118,10	120,31	26,20	26,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,24	105,98	105,96	1,08	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	503	503	18,44	14,16	112,37	119,41	119,96	22,34	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	503	503	1,28	16,02	77,32	119,96	120,31	15,37	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	600	600	27,18	9,17	142,57	116,54	116,08	23,76	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	600	600	17,32	6,58	92,42	116,54	115,58	15,40	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	600	600	17,22	6,55	92,30	116,54	115,75	15,38	15,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	600	600	45,97	12,31	237,05	115,95	115,77	39,51	39,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	600	600	25,93	5,06	131,72	115,96	115,68	21,95	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	484	484	12,72	12,88	94,33	116,66	113,85	19,49	19,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	42,31	13,24	220,93	115,95	115,68	36,82	36,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	33,21	9,95	172,94	115,96	115,54	34,59	34,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	484	484	13,48	2,31	68,15	118,62	117,04	14,08	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	484	484	12,02	2,69	61,68	117,04	116,28	12,74	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	484	484	11,85	3,11	62,04	116,28	115,37	12,82	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	5,69	2,45	31,00	115,37	115,75	10,33	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	6,82	2,51	36,24	115,75	116,25	18,12	18,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	22,93	9,43	123,12	116,25	118,62	61,56	61,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	484	484	6,64	2,00	34,12	118,62	118,53	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	484	484	7,07	3,86	49,36	117,09	116,66	10,20	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	3,39	1,48	25,57	117,24	117,16	8,52	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская – Шалдеж (ВЛ 160)	342	342	8,74	4,22	48,06	119,71	118,98	14,05	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	342	342	6,45	5,04	38,85	118,09	118,98	11,36	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубиха	300	300	0,66	0,43	4,76	117,19	117,25	1,59	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубиха	300	300	0,22	0,30	1,84	118,79	118,77	0,61	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	484	484	2,66	1,31	14,60	117,70	118,09	3,02	3,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	426	426	1,55	0,07	8,95	119,77	119,62	2,10	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	400	400	4,09	1,40	22,26	120,31	120,07	5,56	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	400	400	6,17	4,30	37,54	120,31	119,93	9,39	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	342	342	4,65	0,71	23,02	119,96	119,75	6,73	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	342	342	0,60	0,78	3,76	119,46	119,49	1,10	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	426	426	1,64	0,95	9,40	116,38	116,54	2,21	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	426	426	1,97	0,16	9,97	116,54	116,60	2,34	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	342	342	7,38	2,21	37,42	117,34	118,10	10,94	10,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	156,69	67,20	195,38	503,81	495,96	33,77	33,77	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	156,21	66,56	194,62	503,73	495,95	33,64	33,64	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	81,34	16,39	95,09	503,81	500,58	32,94	32,94	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	81,47	16,05	95,17	503,73	500,57	32,97	32,97	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	205,14	60,85	245,09	504,06	499,54	42,37	42,37	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	204,86	60,51	244,67	504,06	499,57	42,29	42,29	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	161,30	40,65	190,53	504,06	496,27	66,00	66,00	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	231,29	91,48	284,14	505,40	498,59	49,12	49,12	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	231,93	91,29	284,74	505,40	498,60	49,22	49,22	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	200,22	6,15	229,76	503,35	504,58	39,72	39,72	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	199,38	6,29	228,81	503,35	504,59	39,55	39,55	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	53,58	8,63	61,85	506,59	504,96	21,42	21,42	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	131,55	43,38	157,88	506,55	497,92	54,69	54,69	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	131,44	43,31	157,72	506,57	497,95	54,63	54,63	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	131,01	43,20	157,24	506,54	497,95	54,46	54,46	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	53,89	8,69	62,21	506,61	504,96	21,55	21,55	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	20,63	21,72	74,24	233,03	223,54	46,95	46,95	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	20,75	21,75	74,47	233,06	223,56	47,10	47,10	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	69,96	17,28	183,21	227,08	223,86	58,39	58,39	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	69,94	17,34	183,20	227,08	223,85	58,38	58,38	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	65,00	3,29	164,00	229,11	229,76	32,67	32,67	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	64,71	3,54	163,33	229,09	229,77	32,54	32,54	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	53,93	40,27	170,27	228,22	219,96	54,26	54,26	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	23,93	9,23	65,54	225,92	221,93	41,46	41,46	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	94,53	50,86	273,01	227,01	220,57	54,38	54,38	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	94,15	50,71	271,98	226,99	220,57	54,18	54,18	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	93,94	50,57	271,36	226,99	220,58	54,06	54,06	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	48,06	27,30	140,20	227,59	222,02	44,68	44,68	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	76,92	43,62	224,33	227,58	222,02	44,69	44,69	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	61,12	9,11	155,61	229,28	227,71	49,59	49,59	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	61,09	9,16	155,56	229,28	227,70	49,57	49,57	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	47,16	23,43	132,14	230,08	225,34	42,11	42,11	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	47,03	23,35	131,77	230,07	225,34	41,99	41,99	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	59,89	30,81	170,63	227,90	221,69	54,37	54,37	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	59,85	30,79	170,51	227,91	221,71	54,34	54,34	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	180,68	44,52	212,79	504,91	496,54	73,71	73,71	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	372,06	151,62	457,77	506,71	495,68	79,13	79,13	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,64	67,37	225,15	506,42	493,30	77,99	77,99	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,14	67,24	224,57	506,40	493,30	77,79	77,79	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,81	67,42	225,36	506,40	493,27	78,06	78,06	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,06	67,13	224,45	506,37	493,30	77,75	77,75	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,59	67,37	225,10	506,41	493,29	77,97	77,97	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	185,34	67,21	224,77	506,40	493,31	77,86	77,86	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	353,33	3,60	405,93	502,57	503,73	70,17	70,17	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	113,24	34,86	301,18	227,12	220,86	95,98	95,98	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	176,63	40,78	207,66	504,01	496,38	71,93	71,93	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	127,81	70,76	370,94	227,38	218,55	73,89	73,89	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	127,63	70,63	370,38	227,38	218,56	73,78	73,78	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	105,74	22,17	272,07	229,27	225,59	86,70	86,70	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	78,62	44,10	225,45	230,84	222,06	71,84	71,84	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	35,94	12,72	191,38	115,00	118,56	95,69	95,7	ВЛ 110 кВ Арзамаская – Разино	

Таблица 8.22

Зимний минимум 2024 г. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамаская – Осиновка	2000	2000	393,93	44,79	466,40	509,69	507,56	23,32	23,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамаская – Радуга Северная	2000	2000	380,52	95,31	444,23	509,82	511,34	22,21	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамаская – Радуга Южная	2000	2000	380,69	95,61	444,51	509,82	511,35	22,23	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вещкайма – Осиновка	2000	2000	722,92	91,71	829,21	507,38	519,02	41,46	41,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	302,36	66,38	363,30	512,87	513,24	18,17	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	220,90	120,46	292,05	511,34	513,24	14,60	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	12,98	23,91	95,16	512,87	511,34	4,76	4,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	2,54	25,69	239,08	511,34	496,96	11,95	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Боблыльская	1000	1000	131,96	14,99	330,70	233,80	229,16	33,07	33,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	946	1000	39,52	0,36	98,07	233,80	233,13	10,37	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	946	1000	14,08	3,09	35,59	233,80	233,64	3,76	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	946	1000	27,20	8,81	70,61	233,80	233,51	7,46	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	1000	1000	65,59	15,51	182,40	233,80	231,06	18,24	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	1000	1000	55,94	7,41	142,77	233,80	233,73	14,28	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	1000	1000	29,80	2,30	82,23	233,73	233,66	8,22	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	630	756	26,36	15,96	82,49	233,73	232,97	13,09	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	1000	1000	55,91	4,64	140,29	233,80	230,51	14,03	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Боблыльская – ГПП 6	1000	1000	105,94	9,46	267,96	229,16	227,87	26,80	26,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – ГПП 6	1000	1000	97,72	5,72	250,09	227,04	227,87	25,01	25,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	19,46	2,90	50,76	227,69	227,13	8,46	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	1000	1000	67,01	23,10	186,43	228,95	227,69	18,64	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зеленино	1250	1250	10,71	54,10	140,24	227,04	228,17	11,22	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	1000	1000	25,16	15,70	79,85	231,09	229,97	7,99	8,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	1000	1000	25,47	15,93	80,83	231,09	229,95	8,08	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	968	968	48,35	22,20	141,78	231,09	227,66	14,65	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	1000	1000	48,02	31,64	144,65	229,53	231,09	14,46	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	935	1000	35,52	22,05	104,98	229,91	231,09	11,23	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	935	1000	35,56	19,47	104,88	231,09	229,91	11,22	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	1200	1250	52,94	8,58	137,31	227,69	227,66	11,44	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	848	955	62,75	15,36	165,18	227,69	227,66	19,48	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	1000	1000	78,30	24,32	211,02	227,66	227,04	21,10	21,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	1200	1250	81,43	29,49	221,75	231,21	227,69	18,48	17,7	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	968	968	14,79	13,02	61,30	231,19	229,97	6,33	6,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	1250	1250	79,54	49,12	239,22	231,19	227,66	19,14	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	1000	1000	82,11	51,11	247,13	231,21	227,66	24,71	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	915	915	23,47	13,97	100,48	233,28	229,14	10,98	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	800	960	28,52	16,92	107,82	233,28	228,95	13,48	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеленино	1000	1200	119,37	64,62	343,44	228,71	228,22	34,34	28,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	1000	1200	22,04	77,52	203,45	228,71	231,19	20,35	17,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	1000	1000	17,24	9,25	49,22	229,53	229,95	4,92	4,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	1000	1000	26,79	0,81	65,49	237,64	237,38	6,55	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	1000	1000	27,58	0,63	67,45	237,66	237,38	6,74	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	935	1000	66,12	1,46	161,19	237,64	236,74	17,24	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	1000	1000	48,48	35,34	172,13	237,64	231,01	17,21	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	1000	1000	64,31	9,28	159,65	234,97	237,64	15,96	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	1000	1000	62,27	5,79	153,65	234,98	237,66	15,37	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	1000	1000	62,12	5,73	153,29	234,97	237,64	15,33	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	1000	1000	64,46	9,28	160,01	234,98	237,66	16,00	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	7,96	4,06	42,50	229,38	228,45	7,08	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	0,29	8,11	20,47	228,95	229,38	3,41	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	1000	1000	37,15	35,72	129,08	230,52	234,97	12,91	12,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	946	1000	0,79	6,84	16,91	234,97	235,21	1,79	1,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	946	1000	36,58	4,23	90,48	234,98	234,14	9,56	9,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	890	1000	5,94	21,20	107,70	119,84	119,24	12,10	10,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	1000	1000	9,35	2,73	47,20	119,11	119,23	4,72	4,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	787	787	9,66	5,87	55,22	119,35	119,20	7,02	7,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	877	877	7,31	4,71	42,68	119,20	119,08	4,87	4,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	780	780	12,41	5,50	65,81	119,08	119,23	8,44	8,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	1000	1000	66,64	36,48	365,08	120,37	120,55	36,51	36,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	780	780	25,69	7,81	129,91	119,54	119,35	16,66	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	600	600	32,84	26,48	204,54	119,07	119,54	34,09	34,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	10,37	6,88	60,33	119,12	119,35	10,05	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спаское	600	600	24,39	8,86	129,07	117,42	116,17	21,51	21,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Валдая с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Валдая)	581	581	21,17	7,70	109,11	117,63	117,64	18,78	18,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	600	600	41,19	2,39	202,31	117,73	120,20	33,72	33,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	484	484	16,52	8,06	90,20	117,64	117,63	18,64	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	342	342	22,81	1,78	111,98	117,64	117,52	32,74	32,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	342	342	13,92	4,92	72,78	117,13	117,13	21,28	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	503	503	45,81	4,79	219,76	120,56	120,02	43,69	43,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	600	600	42,71	3,55	205,31	120,57	120,20	34,22	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	4,26	14,25	78,51	120,56	118,42	13,09	13,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Валдая (ВЛ-110кВ Бобильская – Вал)	581	581	12,51	12,37	86,48	117,44	117,55	14,89	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	484	484	14,89	8,27	83,59	117,63	117,55	17,27	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	581	581	3,90	0,83	21,07	117,50	117,56	3,63	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суроватиха	484	484	38,38	3,67	190,28	117,56	111,99	39,31	39,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	600	600	25,60	1,79	131,58	112,56	112,89	21,93	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	600	600	37,61	2,05	193,15	112,59	112,89	32,19	32,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	503	503	2,23	1,83	14,17	118,59	118,89	2,82	2,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	503	503	15,75	14,70	107,11	116,11	117,17	21,29	21,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	600	600	31,80	12,99	171,02	115,95	116,11	28,50	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	484	484	23,79	14,53	138,16	116,13	116,31	28,55	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	426	426	9,54	4,45	53,47	113,70	114,65	12,55	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	581	581	20,16	7,28	107,94	114,65	115,44	18,58	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	400	426	19,29	6,67	102,19	116,37	115,50	25,55	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	400	400	22,70	8,13	119,64	116,77	116,37	29,91	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	360	360	2,16	10,79	58,79	115,50	114,69	16,33	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	630	630	8,51	8,57	47,78	119,03	119,27	7,58	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	23,82	12,15	129,42	119,28	119,38	20,54	20,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	581	581	35,40	13,69	184,11	119,38	118,58	31,69	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	0,00	0,10	4,69	119,02	119,01	0,47	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	630	756	25,79	26,92	180,89	119,38	119,23	28,71	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123)	780	780	13,59	21,03	122,84	119,23	118,38	15,75	15,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист											
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	2,72	14,15	71,73	115,96	116,00	11,95	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	630	756	20,24	25,20	156,93	119,38	119,24	24,91	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	780	780	13,75	21,45	125,01	119,24	118,37	16,03	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	2,30	14,90	75,07	115,96	116,00	12,51	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,45	4,67	118,54	118,53	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	503	503	4,24	1,28	24,60	115,38	114,83	4,89	4,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	458	458	1,08	0,49	7,03	114,83	114,78	1,53	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	484	484	8,35	14,26	82,83	117,77	117,37	17,11	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Могилыцы (ВЛ 180)	484	484	0,00	0,00	1,89	112,19	112,19	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	600	600	26,15	7,64	133,18	118,58	117,96	22,20	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	426	426	22,10	6,33	112,79	117,96	117,69	26,48	26,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	600	600	1,03	14,37	69,85	119,07	119,23	11,64	11,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	600	600	7,72	18,44	96,91	119,13	119,24	16,15	16,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	787	787	30,59	28,30	202,52	118,81	119,23	25,73	25,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	503	503	25,92	20,57	160,85	118,75	118,81	31,98	32,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	20,31	12,02	115,00	118,49	118,58	26,14	26,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	0,16	13,83	67,12	119,00	119,24	11,19	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	17,80	7,55	93,79	119,24	119,12	15,63	15,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	19,34	1,41	94,18	119,09	119,23	15,70	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	720	1,74	6,49	33,43	119,02	118,93	5,57	4,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	1,95	6,56	34,04	119,02	118,93	5,67	5,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	6,86	5,08	41,63	119,07	119,02	9,46	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	600	600	18,26	13,72	114,00	115,65	116,11	19,00	19,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	600	600	24,16	15,65	142,83	111,28	111,27	23,80	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	503	503	1,60	1,70	18,40	117,62	117,34	3,66	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	600	600	4,19	1,82	22,65	117,62	117,58	3,78	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Салфир (ВЛ Кулебаки – Салфир)	600	600	31,05	22,04	192,38	117,62	115,82	32,06	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	484	484	6,35	16,79	83,43	119,00	118,41	17,24	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	426	426	1,93	8,66	51,38	113,84	112,37	12,06	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	787	787	13,36	27,65	151,62	116,95	117,11	19,27	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	787	787	5,29	34,66	169,96	117,94	118,48	21,60	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	780	780	4,25	36,38	178,49	118,48	119,07	22,88	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	503	503	15,87	43,13	223,85	118,54	119,00	44,50	44,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	658	658	10,72	39,63	200,65	118,13	118,54	30,49	30,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок	600	600	7,41	30,08	152,93	117,72	117,77	25,49	25,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
отп. ЗКПД – Луч											
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	426	426	6,87	3,39	39,05	113,32	113,70	9,17	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нягинино (ВЛ Лысково – Нягинино)	426	426	16,81	2,64	87,04	112,85	114,15	20,43	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	503	503	18,02	2,82	93,97	112,85	111,89	18,68	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	484	484	0,66	0,03	3,85	112,19	112,19	0,80	0,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	600	600	9,16	5,34	52,22	118,49	118,30	8,70	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,21	118,30	118,30	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	484	484	6,99	3,54	44,30	112,37	112,33	9,15	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	581	581	19,44	4,42	100,13	112,33	112,20	17,23	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	484	484	5,02	1,35	27,13	112,32	112,19	5,61	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	600	600	3,10	2,72	19,93	119,31	119,29	3,32	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	780	780	5,00	1,61	25,49	119,29	119,29	3,27	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	581	581	7,70	0,06	37,51	119,29	119,46	6,46	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	600	600	10,37	0,73	50,26	119,46	119,46	8,38	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	426	426	5,48	7,88	50,22	117,48	117,14	11,79	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	426	426	4,74	1,51	26,48	117,34	117,48	6,22	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	630	630	10,03	19,40	110,31	111,96	111,34	17,51	17,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	544	544	9,21	13,69	82,37	117,37	117,13	15,14	15,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	484	484	18,52	12,48	108,65	117,02	117,13	22,45	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	435	435	4,93	14,70	74,95	118,48	119,02	17,23	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	484	484	17,63	10,48	101,74	116,37	117,13	21,02	21,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	484	484	4,43	12,62	62,09	117,33	118,53	12,83	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	7,21	2,85	40,41	119,55	119,39	6,74	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	671	671	8,56	3,73	46,87	119,39	119,27	6,98	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	0,94	5,98	34,92	119,55	118,86	5,82	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	581	581	6,78	4,19	42,00	118,86	118,58	7,23	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	600	600	19,21	19,99	134,69	119,54	119,00	22,45	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	600	600	19,21	19,99	134,69	119,54	119,00	22,45	22,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	23,67	27,34	178,98	119,54	118,25	29,83	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	6,41	12,38	69,13	119,54	119,16	11,52	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	780	780	8,94	11,73	73,07	119,16	118,83	9,37	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	787	787	21,26	4,88	106,47	118,78	118,82	13,53	13,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	25,06	2,18	122,40	118,82	119,00	24,48	24,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	503	503	24,93	7,30	132,40	110,73	110,90	26,32	26,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	548	600	36,96	20,47	214,52	111,01	110,99	39,15	35,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №2	630	756	24,28	10,29	138,65	111,01	110,91	22,01	18,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма №3	630	756	39,91	18,19	228,45	111,01	110,91	36,26	30,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	548	630	41,30	21,66	242,79	110,91	110,92	44,30	38,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	658	658	36,87	27,56	230,31	111,96	111,31	35,00	35,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	471	565	6,09	1,05	33,05	110,90	110,97	7,02	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	600	600	23,74	6,24	119,58	119,02	118,59	19,93	19,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	630	630	23,43	5,91	117,72	119,02	118,60	18,69	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	342	342	7,74	8,57	56,97	117,04	117,14	16,66	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	37,97	10,07	186,97	117,62	116,40	31,16	31,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	38,60	8,80	189,93	117,63	116,35	31,65	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	484	484	22,42	2,60	112,36	115,96	115,24	23,22	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	581	581	1,29	2,89	19,82	117,86	117,50	3,41	3,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	3,86	0,83	19,30	118,24	117,88	9,65	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Рботки (ВЛ Нива – Подлесово)	503	503	16,92	2,86	89,08	111,89	111,13	17,71	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	630	630	6,07	2,58	34,54	120,56	119,93	5,48	5,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	581	581	33,48	12,63	173,40	120,55	117,63	29,84	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	600	600	33,73	15,63	180,45	120,55	117,63	30,08	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	600	600	22,74	4,26	111,98	120,55	119,31	18,66	18,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змеяка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	600	600	25,36	8,67	129,63	120,55	119,47	21,61	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-1)	581	581	10,46	5,86	64,96	120,56	117,48	11,18	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухтолово-2)	581	581	10,37	5,86	64,64	120,56	117,48	11,13	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	600	600	35,48	18,86	201,07	115,39	115,81	33,51	33,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	600	600	51,26	13,80	261,92	115,74	115,54	43,65	43,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	400	400	6,26	13,06	77,37	117,08	115,74	19,34	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	600	600	3,36	14,90	78,28	118,42	117,09	13,05	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	500	500	13,53	4,48	73,68	111,66	111,69	14,74	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	503	503	27,36	8,45	141,25	117,69	116,78	28,08	28,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	600	600	32,22	12,87	172,79	115,92	115,95	28,80	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	600	600	31,39	9,61	163,51	115,92	115,59	27,25	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	484	484	7,81	11,34	73,66	115,92	113,84	15,22	15,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	24,98	8,75	130,24	118,81	117,42	21,71	21,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	581	581	4,35	5,30	33,57	117,86	118,81	5,78	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	426	426	24,33	5,00	122,26	118,81	115,87	28,70	28,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	12,29	2,47	60,80	119,36	119,28	10,13	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	600	600	24,30	16,46	142,99	118,52	119,35	23,83	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	503	503	19,18	12,90	112,43	119,36	119,00	22,35	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	503	503	20,96	13,12	119,73	119,36	119,26	23,80	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	503	503	21,36	13,60	122,80	119,35	119,15	24,41	24,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	20,65	7,00	109,34	116,16	115,44	18,22	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	503	503	36,41	2,27	190,22	110,73	111,99	37,82	37,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	600	600	27,17	11,81	147,96	115,59	115,65	24,66	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	484	484	19,17	4,69	98,87	115,24	114,68	20,43	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	400	400	9,42	17,84	100,14	116,31	118,57	25,03	25,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская –Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,42	112,15	112,12	1,14	1,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длт, %	I/длт %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	503	503	14,18	14,08	98,48	117,17	118,12	19,58	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	503	503	2,03	18,25	89,77	118,12	118,57	17,85	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	600	600	3,41	1,04	17,39	118,53	118,58	2,90	2,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	600	600	11,95	4,89	63,32	118,53	117,86	10,55	10,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	600	600	13,11	4,65	69,11	118,53	117,93	11,52	11,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	600	600	26,49	8,02	142,86	111,96	111,84	23,81	23,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	600	600	14,96	3,38	79,30	111,96	111,78	13,22	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	484	484	7,30	6,04	52,01	114,79	113,30	10,75	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	24,10	8,80	132,49	111,96	111,78	22,08	22,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	19,09	6,23	103,90	111,96	111,70	20,78	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	484	484	9,27	1,56	46,81	120,57	119,46	9,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Мадаево	484	484	8,11	2,20	41,79	119,46	118,92	8,63	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Мадаево	484	484	7,97	2,84	42,74	118,92	118,24	8,83	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	3,74	1,57	19,80	118,24	118,47	6,60	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	4,54	1,55	23,36	118,47	118,77	11,68	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	15,54	8,39	85,86	118,77	120,56	42,93	42,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	484	484	4,83	1,58	24,72	120,57	120,52	5,11	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	484	484	8,73	0,82	48,32	113,86	114,79	9,98	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	1,53	1,53	11,03	113,20	113,58	3,68	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская – Шалдеж (ВЛ 160)	342	342	12,33	16,20	103,49	115,92	114,25	30,26	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	342	342	5,42	1,63	28,27	113,72	114,25	8,27	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	300	300	0,54	0,37	4,45	113,16	113,20	1,48	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	300	300	0,11	0,30	1,60	115,59	115,58	0,53	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	484	484	1,57	1,26	10,22	116,08	116,31	2,11	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	426	426	0,92	0,23	5,62	118,26	118,18	1,32	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	400	400	2,51	0,65	14,02	118,57	118,44	3,50	3,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	400	400	3,69	2,87	24,29	118,57	118,32	6,07	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	342	342	3,42	0,45	17,23	118,12	117,96	5,04	5,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	342	342	0,00	0,76	3,71	117,75	117,79	1,08	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	426	426	1,00	0,80	6,43	115,22	115,32	1,51	1,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	426	426	1,23	0,08	6,95	115,32	115,34	1,63	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	342	342	4,60	1,78	23,83	115,83	116,31	6,97	7,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	74,12	12,75	85,18	509,77	508,33	14,72	14,72	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	73,06	12,02	83,88	509,69	508,33	14,50	14,50	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	61,64	15,86	72,08	509,77	506,63	24,97	24,97	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	61,65	15,51	72,01	509,69	506,62	24,94	24,94	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	110,82	65,59	144,96	512,87	507,99	25,06	25,06	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	110,80	65,46	144,88	512,87	508,00	25,04	25,04	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	67,76	88,58	125,55	512,87	531,65	43,49	43,49	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	117,67	115,06	185,82	511,34	502,69	32,12	32,12	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	118,74	114,37	186,14	511,34	502,75	32,18	32,18	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	164,13	16,64	187,69	507,45	505,76	32,44	32,44	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	164,01	16,38	187,54	507,45	505,79	32,42	32,42	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	59,04	10,14	67,63	511,40	509,47	23,43	23,43	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	108,15	44,26	131,94	511,34	502,43	45,70	45,70	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	106,73	44,22	130,44	511,37	502,46	45,18	45,18	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	106,84	44,05	130,49	511,34	502,47	45,20	45,20	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	58,50	10,25	67,05	511,42	509,47	23,23	23,23	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	12,05	12,64	43,99	229,16	223,56	27,82	27,82	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобьльская	158,1	158,1	12,32	12,62	44,43	229,16	223,57	28,11	28,11	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	54,83	20,41	148,35	227,69	223,65	47,27	47,27	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	54,80	20,45	148,33	227,69	223,64	47,27	47,27	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	24,11	25,58	88,25	229,97	226,71	17,58	17,58	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	23,95	25,39	87,63	229,95	226,72	17,46	17,46	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	29,86	75,08	205,47	227,04	211,12	65,48	65,48	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	19,42	4,63	50,76	227,13	225,21	32,11	32,11	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	57,41	45,48	185,76	227,66	221,77	37,00	37,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	57,05	45,53	185,11	227,66	221,77	36,87	36,87	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	56,92	45,40	184,64	227,66	221,79	36,78	36,78	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	25,09	15,72	74,47	229,52	226,33	23,73	23,73	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	40,18	25,16	119,25	229,52	226,33	23,75	23,75	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	47,82	8,50	122,48	228,95	227,40	39,03	39,03	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	47,79	8,55	122,43	228,95	227,39	39,01	39,01	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,22	22,49	128,74	230,51	225,97	41,03	41,03	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	46,17	22,53	128,66	230,52	225,97	41,00	41,00	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	35,52	22,05	104,98	229,91	225,42	33,45	33,45	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	35,48	22,03	104,88	229,91	225,43	33,42	33,42	Нормальная схема	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	88,16	35,80	241,04	227,91	221,00	76,81	76,81	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	37,48	78,94	222,08	227,19	210,49	70,77	70,77	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	77,71	42,28	220,87	231,26	222,87	70,39	70,39	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	

Таблица 8.23

Летний максимум 2024 года. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	1666	2000	139,28	5,66	184,48	508,51	507,08	11,07	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	75,90	84,82	129,21	508,60	510,10	6,46	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	75,43	85,01	129,01	508,60	510,11	6,45	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	1666	2000	468,84	95,95	545,05	506,93	514,17	32,72	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	417,49	112,94	499,71	499,70	509,09	24,99	25,0	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	318,08	130,31	395,63	501,63	509,09	19,78	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	84,37	102,29	153,19	499,70	501,63	7,66	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	16,24	131,18	152,13	501,63	504,21	7,61	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобльская	949	1000	42,43	50,46	179,23	236,91	229,92	18,89	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	694	853	0,00	4,08	9,95	236,91	237,00	1,43	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	694	853	0,00	4,08	9,95	236,84	236,93	1,43	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	694	853	0,00	11,08	27,01	236,91	237,61	3,89	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	960	1000	46,06	14,85	140,17	236,84	229,13	14,60	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	960	1000	100,83	3,31	245,86	236,91	235,45	25,61	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	825	825	85,05	15,37	211,93	235,45	234,13	25,69	25,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	605	726	15,11	15,87	62,44	235,45	234,30	10,32	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	801	985	47,97	17,86	143,86	236,84	229,62	17,96	14,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Бобльская – ГПП 6	949	1000	8,74	21,12	79,75	229,89	226,56	8,40	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудья – ГПП 6	949	1000	2,07	33,56	86,71	223,91	226,54	9,14	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	18,51	6,69	50,83	223,58	223,46	8,47	8,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семеновская	801	985	20,01	30,95	111,93	227,11	223,58	13,97	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудья – Зеленино	960	1184	26,34	21,06	86,95	223,91	224,43	9,06	7,3	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	960	1000	35,60	21,73	112,33	225,18	223,62	11,70	11,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	960	1000	35,13	22,50	112,52	225,19	223,60	11,72	11,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	750	750	91,63	3,22	235,08	225,19	223,56	31,34	31,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	960	1000	40,36	30,64	130,78	223,68	225,18	13,62	13,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	686	842	30,92	23,52	100,16	223,95	225,18	14,60	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	686	842	30,61	21,51	100,07	225,19	223,95	14,59	11,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Длти, %	I/Лдти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	960	1184	31,07	3,93	82,04	223,58	223,58	8,55	6,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	622	765	37,65	8,79	101,18	223,58	223,56	16,27	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	960	1000	4,14	8,79	25,09	223,58	223,91	2,61	2,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	960	1184	89,86	25,28	241,79	226,92	223,58	25,19	20,4	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	750	750	22,84	50,65	156,14	226,89	223,62	20,82	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	960	1184	105,60	40,20	291,32	226,89	223,58	30,35	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	960	1000	109,03	42,36	301,37	226,92	223,56	31,39	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС – Вязники)	710	710	2,34	1,30	51,06	230,33	227,58	7,19	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	750	750	59,83	1,81	155,64	230,33	227,11	20,75	20,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеледино	960	1018	136,03	35,81	361,67	224,80	224,45	37,67	35,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	960	1018	136,03	36,59	361,77	224,80	226,89	37,68	35,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	960	1000	4,52	0,15	12,41	223,67	223,60	1,29	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	801	985	51,73	2,57	128,12	234,78	234,18	16,00	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	801	985	26,57	1,00	65,69	234,77	234,52	8,20	6,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	686	842	52,28	2,29	129,50	234,78	234,00	18,88	15,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	801	985	71,78	23,30	200,51	234,78	226,41	25,03	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	801	985	32,38	6,50	81,81	233,76	234,78	10,21	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	801	985	31,52	4,56	80,97	233,77	234,77	10,11	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	960	1000	31,19	4,72	80,00	233,76	234,78	8,33	8,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	960	1000	32,73	6,28	82,78	233,77	234,77	8,62	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	13,31	21,07	62,74	229,32	233,06	10,46	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	11,19	25,94	71,82	227,11	229,32	11,97	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	801	985	32,28	33,92	117,75	229,62	233,76	14,70	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	694	853	0,00	7,02	17,33	233,76	234,03	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	694	853	0,00	7,02	17,33	233,77	234,04	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	54,21	23,76	302,98	112,79	113,78	43,91	36,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	23,64	19,88	157,72	113,06	113,78	19,12	19,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	610	610	3,52	0,07	17,94	113,46	113,44	2,94	2,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	680	680	1,14	0,67	6,74	113,44	113,44	0,99	1,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	605	605	22,77	12,30	131,70	113,44	113,78	21,77	21,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,55	0,18	3,03	113,78	113,77	0,37	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	23,16	12,90	134,94	113,72	113,46	22,30	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	3,69	3,18	25,21	113,75	113,72	5,20	5,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	3,86	3,67	27,10	113,42	113,46	4,52	4,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спаское	600	600	18,43	12,82	114,60	115,55	114,09	19,10	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	8,60	8,18	53,97	115,87	116,35	11,99	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	510	510	29,21	3,95	146,81	115,92	117,96	28,79	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	375	375	5,52	7,58	46,74	115,85	115,95	12,46	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	265	265	16,97	3,84	86,79	115,85	115,74	32,75	32,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	265	265	9,11	0,47	45,67	115,36	115,37	17,23	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	32,60	1,17	159,15	118,25	117,82	40,81	40,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	30,11	3,83	148,35	118,25	117,96	29,09	29,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	37,83	8,51	190,95	118,25	115,63	31,82	31,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская – Вад)	450	450	2,01	13,21	66,30	116,36	116,61	14,73	14,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Дтн, %	I/Атн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Бобьельская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобьельская – КС-6)	375	375	3,69	8,02	43,96	115,96	116,61	11,72	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобьельская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобьельская – Перевоз)	450	450	11,48	0,78	57,65	116,20	116,61	12,81	12,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобьельская – Суроватиха	375	375	7,21	10,68	72,83	116,61	113,11	19,42	19,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	31,36	11,22	169,23	113,63	114,29	33,18	33,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	46,18	16,51	249,11	113,68	114,29	48,84	48,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	2,64	1,79	15,73	117,87	118,19	4,03	4,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	390	390	15,07	11,02	93,90	114,81	115,19	24,08	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	510	510	26,03	8,78	137,75	115,12	114,81	27,01	27,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	23,95	8,63	127,34	114,81	114,71	33,96	34,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	330	330	2,89	5,89	33,82	112,11	112,43	10,25	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	450	450	14,67	10,72	93,33	112,43	113,25	20,74	20,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	330	330	30,61	2,89	157,32	113,00	112,02	47,67	47,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	390	390	33,41	3,98	171,40	113,42	113,00	43,95	43,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	330	330	12,53	5,95	73,17	112,02	110,73	22,17	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	38,47	21,99	219,92	116,36	116,25	43,12	43,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	45,61	2,07	228,29	115,47	115,38	36,24	36,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	450	450	5,30	0,95	27,24	115,37	115,27	6,05	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,20	116,36	118,53	77,82	77,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	48,88	15,31	256,55	115,37	115,24	42,41	42,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПАЭ, отп. Металлист	605	605	40,02	13,20	211,72	115,24	114,37	34,99	35,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист – Павлово	600	600	25,97	3,68	135,27	111,96	112,00	22,54	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	605	605	48,22	18,06	257,95	115,38	115,24	42,64	42,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПАЭ, отп. Металлист	605	605	40,27	13,18	212,85	115,24	114,36	35,18	35,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист – Павлово	600	600	23,11	1,37	119,39	111,96	111,99	19,90	19,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,43	4,54	115,14	115,14	0,38	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево – Жемчуг	390	390	2,91	1,33	19,72	111,92	111,45	5,06	5,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	355	355	0,00	0,30	1,53	111,45	111,45	0,43	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	20,83	7,83	112,07	114,63	114,45	29,89	29,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Мотильцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,91	112,89	112,88	0,51	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	510	510	30,93	5,50	157,67	115,27	114,64	30,92	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	330	330	29,37	4,86	150,05	114,64	114,35	45,47	45,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	3,55	1,96	20,57	113,75	113,78	4,24	4,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	9,43	8,68	65,04	113,74	113,78	13,41	13,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	610	610	36,59	22,61	219,07	113,37	113,78	35,91	35,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	390	390	30,96	17,72	181,76	113,30	113,37	46,61	46,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	21,89	10,25	123,48	113,01	113,11	28,06	28,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Длтя, %	I/Лдтя %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,72	0,42	508,78	114,30	113,78	84,80	84,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	27,13	13,51	154,00	113,78	113,58	25,67	25,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	14,29	27,86	156,40	116,02	114,86	26,07	26,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	11,57	17,35	104,18	116,35	116,03	17,36	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	11,84	17,64	106,10	116,35	116,02	17,68	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	13,21	6,28	74,40	113,75	113,66	16,91	16,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	510	510	15,57	9,41	91,65	114,58	114,81	17,97	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	510	600	17,27	0,75	89,16	112,16	111,63	17,48	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	390	390	0,83	0,71	6,22	115,98	115,88	1,60	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	510	510	5,89	5,08	39,07	115,98	115,90	7,66	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	510	510	20,26	8,14	112,44	115,98	112,89	22,05	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	28,73	7,46	145,25	115,40	114,94	38,73	38,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	6,58	3,01	39,83	113,92	112,88	12,07	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	44,06	31,27	268,83	116,14	115,83	44,07	44,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	35,02	26,57	220,00	115,83	114,80	36,07	36,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	28,05	21,73	179,83	114,24	113,75	29,72	29,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	6,46	16,02	87,64	114,44	114,30	22,47	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	11,49	26,52	145,65	114,94	114,64	28,56	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	15,98	28,71	164,62	116,12	115,00	32,28	32,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	330	330	4,70	5,09	37,71	112,04	112,11	11,43	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	330	330	6,67	6,77	49,02	111,91	112,94	14,85	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	390	390	4,62	8,26	52,15	111,91	111,39	13,37	13,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,55	0,15	3,73	112,88	112,88	0,99	1,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	510	510	9,20	4,49	52,75	113,01	112,84	10,34	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,20	112,84	112,84	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	0,57	1,58	8,57	112,87	113,07	2,29	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	31,36	8,71	166,43	113,07	112,65	36,98	37,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	5,92	2,67	33,74	113,07	112,88	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	510	510	7,74	5,11	45,91	116,70	116,73	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	605	605	11,81	7,33	68,72	116,73	116,79	11,36	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	450	450	15,35	9,30	88,72	116,79	117,87	19,71	19,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	510	510	18,10	9,46	100,05	117,87	117,88	19,62	19,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	330	330	3,22	4,30	29,61	116,40	115,87	8,97	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	330	330	3,53	2,92	22,82	115,88	116,40	6,91	6,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	9,11	1,97	48,27	111,62	111,63	9,46	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	422	422	20,15	8,32	110,00	114,45	114,42	26,07	26,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Длти, %	I/Длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	20,24	10,93	115,27	116,12	115,24	30,74	30,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	5,35	14,77	78,02	115,80	116,36	23,15	23,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	15,45	9,02	90,80	113,74	114,42	24,21	24,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	7,46	11,92	70,90	114,58	115,14	18,91	18,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	31,28	6,64	159,32	115,89	115,58	26,55	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	29,34	7,17	150,87	115,58	115,47	29,01	29,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	33,08	5,17	166,80	115,89	115,43	27,80	27,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	450	450	27,62	6,76	142,22	115,43	115,28	31,60	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	510	510	33,16	10,77	174,05	115,88	115,40	34,13	34,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	510	510	33,16	10,77	174,05	115,88	115,40	34,13	34,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	28,19	10,69	148,89	115,98	116,14	24,81	24,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	31,07	7,41	159,61	115,88	115,27	26,60	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	605	605	28,41	5,96	145,81	115,27	114,75	24,10	24,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	610	610	17,13	0,14	86,37	114,57	114,37	14,16	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	13,67	1,97	69,71	114,37	114,29	13,94	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	14,40	6,23	76,76	112,24	112,30	19,68	19,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудья)	425	510	32,65	4,46	168,57	112,30	112,27	39,66	33,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья №2	605	605	20,85	0,14	107,43	112,16	112,30	17,76	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудья №3	605	605	34,51	1,31	177,78	112,16	112,30	29,39	29,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	33,95	3,21	175,34	112,30	112,26	41,26	34,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	30,18	2,88	155,98	111,77	112,26	30,58	24,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	16,21	1,81	83,87	112,30	111,91	22,98	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	40,59	19,01	223,20	116,36	115,33	43,76	43,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	39,93	19,15	220,53	116,36	115,33	36,45	36,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	265	265	0,05	5,64	28,26	115,22	115,87	10,66	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	6,18	13,78	82,75	115,98	113,44	13,79	13,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	6,76	14,19	85,73	115,99	113,37	14,29	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	11,67	3,99	64,38	111,96	111,28	17,17	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	7,03	3,19	40,47	116,22	116,20	8,99	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	4,55	1,59	26,33	115,66	114,89	13,16	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	15,53	8,28	81,26	111,39	111,91	20,84	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	510	510	5,66	5,55	42,77	119,91	118,96	8,39	8,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	450	450	28,99	23,82	184,24	119,92	115,99	40,94	40,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	510	510	28,18	26,89	191,49	119,90	115,99	37,55	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	510	510	33,74	19,80	191,28	119,90	116,70	37,51	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	510	510	34,09	20,20	192,71	119,92	117,89	37,79	37,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухомолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухомолово-1)	450	450	11,50	7,04	72,67	119,93	116,40	16,15	16,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтя, %	I/длтя %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухомолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухомолово-2)	450	450	11,39	7,03	72,23	119,91	116,40	16,05	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	510	510	15,83	6,13	87,59	111,92	112,89	17,18	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	7,73	0,68	40,06	111,88	111,92	7,86	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	390	390	21,98	1,56	112,22	113,37	111,81	28,78	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Статис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	36,65	7,43	187,44	115,63	113,37	38,65	38,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	15,31	4,87	83,42	111,19	111,23	18,54	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	390	390	36,49	4,90	186,22	114,35	113,42	47,75	47,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	510	510	28,85	6,68	148,21	115,34	115,12	29,06	29,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	26,32	5,61	134,72	115,34	114,70	26,42	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	10,87	4,38	61,17	115,34	113,92	16,31	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	18,89	12,62	114,61	117,14	115,55	19,10	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурлино	450	450	1,54	7,79	39,43	116,22	117,13	8,76	8,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	330	330	13,23	8,99	83,00	117,13	114,53	25,15	25,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	69,57	4,15	351,42	114,51	114,18	58,57	58,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРОС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	23,13	9,80	116,95	114,43	114,51	22,93	22,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	38,28	0,69	193,05	114,51	114,30	49,50	49,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	40,96	2,83	206,54	114,51	114,43	52,96	53,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	40,61	1,94	204,81	114,51	114,38	52,51	52,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	15,02	10,41	94,15	114,08	113,25	15,69	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сувороватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Сувороватиха – Д. Константиново)	390	390	6,95	12,26	72,49	112,25	113,11	18,59	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	510	510	22,39	7,90	119,51	114,70	114,58	23,43	23,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	375	375	7,40	1,59	40,26	111,28	110,73	10,74	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	375	375	7,83	14,99	85,63	114,01	115,92	22,83	22,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,58	117,15	117,12	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	390	390	12,84	9,91	81,31	115,19	115,54	20,85	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,65	17,18	86,26	115,54	115,92	22,12	22,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	498	600	15,92	0,48	79,88	115,14	115,28	16,04	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	11,90	4,09	63,69	115,14	114,51	12,79	10,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	12,14	3,76	64,80	115,14	114,60	13,01	10,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	510	510	32,70	11,31	179,18	111,55	111,40	35,13	35,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	510	510	18,03	5,14	97,27	111,56	111,32	19,07	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьёво	375	375	7,86	0,01	39,98	114,98	114,28	10,66	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	29,76	10,33	163,21	111,55	111,34	27,20	27,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	22,76	7,81	124,89	111,56	111,23	24,98	25,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	375	375	8,71	2,53	46,84	118,25	117,03	12,49	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	375	375	7,92	3,22	43,76	117,03	116,41	11,67	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	375	375	7,78	3,55	44,36	116,41	115,66	11,83	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	3,78	2,84	23,60	115,66	115,99	7,87	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	4,24	2,57	24,71	115,99	116,38	12,35	12,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	14,65	9,06	85,47	116,38	118,25	42,73	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	390	390	4,90	2,55	27,51	118,25	118,18	7,05	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьёво – Юрино	375	375	8,92	1,40	46,09	113,25	114,98	12,29	12,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мелковка	300	300	2,11	2,67	17,42	112,73	112,75	5,81	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж (ВЛ 160)	265	265	11,65	5,68	66,08	115,34	114,33	24,94	24,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	265	265	8,85	1,38	45,35	113,52	114,33	17,11	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	265	265	0,45	0,18	5,04	112,72	112,73	1,90	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	265	265	0,11	0,26	1,61	114,70	114,69	0,61	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	375	375	1,91	1,64	12,78	113,60	114,00	3,41	3,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	330	330	1,12	0,15	6,71	115,59	115,48	2,03	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	330	330	2,92	0,55	15,87	115,92	115,78	4,81	4,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	375	375	5,48	5,16	39,15	115,92	115,51	10,44	10,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	265	265	3,27	0,83	17,20	115,54	115,37	6,49	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	265	265	0,00	0,72	3,62	115,09	115,12	1,37	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	330	330	1,13	0,84	7,23	112,56	112,68	2,19	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	330	330	1,47	0,01	7,99	112,68	112,71	2,42	2,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	265	265	5,31	2,70	29,39	113,37	114,01	11,09	11,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	117,63	124,30	194,34	508,43	493,66	33,59	33,59	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	119,81	51,59	148,08	508,60	514,97	25,60	25,60	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	64,56	15,29	75,34	508,43	505,41	26,10	26,10	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	64,77	16,12	75,77	508,60	505,41	26,24	26,24	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	133,49	61,44	169,78	499,70	495,02	29,35	29,35	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	134,07	61,03	170,20	499,70	495,06	29,42	29,42	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	65,57	92,76	131,25	499,70	479,96	45,46	45,46	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	209,43	108,05	271,23	501,63	493,45	46,89	46,89	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	209,20	107,33	270,62	501,63	493,51	46,78	46,78	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	165,31	36,49	192,79	506,97	502,89	33,33	33,33	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	165,84	26,24	191,19	507,03	510,51	33,05	33,05	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	39,46	7,43	45,44	510,14	508,76	15,74	15,74	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,79	70,65	157,41	510,07	495,66	54,53	54,53	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,60	70,50	157,14	510,09	495,71	54,43	54,43	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	119,36	70,40	156,85	510,06	495,70	54,33	54,33	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	39,63	7,50	45,65	510,16	508,76	15,81	15,81	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	158,1	16,60	18,27	61,99	229,89	221,79	39,21	39,21	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	158,1	16,65	18,33	62,18	229,92	221,80	39,33	39,33	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	59,68	30,16	172,68	223,58	217,40	55,03	55,03	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	59,67	30,21	172,70	223,58	217,39	55,03	55,03	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,97	54,37	155,57	223,62	216,35	30,99	30,99	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	26,11	54,20	155,34	223,60	216,35	30,94	30,94	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	32,55	49,64	153,05	223,91	213,30	48,77	48,77	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	18,47	0,59	47,75	223,46	223,38	30,20	30,20	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	77,24	36,95	221,10	223,58	218,83	44,04	44,04	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	77,21	36,79	220,88	223,56	218,84	44,00	44,00	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	77,03	36,69	220,34	223,56	218,85	43,89	43,89	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	13,85	11,81	46,99	223,67	221,22	14,97	14,97	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	21,99	18,67	74,47	223,66	221,24	14,83	14,83	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	45,25	5,11	115,76	227,11	226,25	36,89	36,89	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	45,24	5,12	115,75	227,11	226,25	36,89	36,89	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	39,81	33,01	130,04	229,62	222,78	41,44	41,44	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	39,81	33,05	130,09	229,62	222,77	41,46	41,46	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	30,73	23,76	100,14	223,95	218,96	31,91	31,91	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	30,73	23,72	100,09	223,95	218,96	31,90	31,90	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,78	116,10	118,26	77,98	78,0	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,90	1,08	525,59	114,14	113,58	87,60	87,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,39	116,33	118,49	77,84	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	88,05	7,48	450,01	113,38	113,05	75,00	75,0	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,86	116,25	118,42	77,89	77,9	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,70	0,51	519,36	114,17	113,63	86,56	86,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	335,74	179,81	437,18	502,98	489,58	75,57	75,57	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,20	116,36	118,53	77,82	77,8	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,72	0,42	508,78	114,30	113,78	84,80	84,8	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,71	116,28	118,44	77,87	77,9	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	0,47	508,54	114,25	113,73	84,76	84,8	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,49	104,63	223,48	510,21	489,10	77,41	77,41	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,19	104,50	223,12	510,18	489,10	77,28	77,28	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Лдтн, %	I/Лдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,71	116,28	118,44	77,87	77,9	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	0,47	508,55	114,25	113,73	84,76	84,8	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,70	104,75	223,76	510,19	489,06	77,50	77,50	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,08	104,36	222,94	510,15	489,09	77,22	77,22	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,70	116,28	118,44	77,87	77,9	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	0,47	508,55	114,25	113,73	84,76	84,8	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,57	104,70	223,59	510,20	489,08	77,45	77,45	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	167,24	104,45	223,14	510,18	489,11	77,29	77,29	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,39	116,33	118,50	77,84	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,87	0,48	509,76	114,24	113,72	84,96	85,0	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,22	116,36	118,52	77,82	77,8	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,75	0,40	508,92	114,29	113,77	84,82	84,8	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,23	116,36	118,52	77,82	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,76	0,40	508,99	114,29	113,77	84,83	84,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,12	116,38	118,54	77,81	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,70	0,50	508,60	114,31	113,80	84,77	84,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,10	116,38	118,54	77,81	77,8	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,48	0,46	507,47	114,31	113,80	84,58	84,6	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	95,31	55,12	284,16	223,70	212,64	90,55	90,55	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,12	116,38	118,54	77,81	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,77	10,66	539,88	113,70	112,95	89,98	90,0	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,45	777,14	116,54	118,70	77,71	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	1,45	507,57	114,48	113,98	84,59	84,6	АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,21	116,36	118,52	77,82	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Махарьево	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	0,38	508,31	114,29	113,78	84,72	84,7	АТ-1 ПС 220 кВ Махарьево	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,89	116,42	118,58	77,79	77,8	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,61	0,69	508,01	114,35	113,84	84,67	84,7	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,82	116,26	118,42	77,88	77,9	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,37	0,63	506,86	114,33	113,82	84,48	84,5	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,65	116,12	118,28	77,97	78,0	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,11	0,72	505,48	114,34	113,83	84,25	84,2	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,17	116,37	118,53	77,82	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,95	0,51	509,95	114,30	113,78	84,99	85,0	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,25	116,36	118,52	77,82	77,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,77	0,38	509,05	114,29	113,77	84,84	84,8	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	65,80	59,84	222,57	230,71	218,42	70,93	70,93	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,36	779,10	116,21	118,38	77,91	77,9	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,65	0,57	503,21	114,33	113,82	83,87	83,9	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,05	786,10	115,03	117,22	78,61	78,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,23	9,55	524,04	113,14	112,43	87,34	87,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,11	784,68	115,27	117,45	78,47	78,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,95	8,29	526,16	113,34	112,65	87,69	87,7	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,28	780,95	115,90	118,07	78,10	78,1	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,62	2,26	515,44	113,85	113,28	85,91	85,9	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,21	116,36	118,53	77,82	77,8	ВЛ 110 кВ Арамасская – Разино	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,72	0,41	508,79	114,29	113,78	84,80	84,8	ВЛ 110 кВ Арамасская – Разино	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,36	779,08	116,21	118,38	77,91	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с оптайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с оптайкой на ПС Черноарамская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	90,76	0,73	459,43	114,06	113,57	76,57	76,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с оптайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с оптайкой на ПС Черноарамская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Дтн, %	I/Адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,91	116,24	118,41	77,89	77,9	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	120,62	6,03	606,49	114,97	114,42	101,88	101,88	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,00	5,80	597,53	114,74	114,20	99,59	99,59	КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) после применения схемно-режимных мероприятий	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	778,04	116,39	118,55	77,80	77,8	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	141,98	1,48	714,54	114,73	113,97	119,89	119,89	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	118,77	1,42	598,23	114,33	113,78	99,71	99,71	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178) после применения схемно-режимных мероприятий	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	59,35	0,42	297,99	114,99	114,64	76,41	76,4	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	61,93	2,34	310,98	114,99	114,88	79,74	79,7	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	60,91	1,94	305,97	114,99	114,79	78,45	78,5	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,24	116,36	118,52	77,82	77,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,12	0,32	510,61	114,33	113,81	85,10	85,1	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,69	116,28	118,45	77,87	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,27	1,75	527,24	114,20	113,69	87,87	87,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,61	116,29	118,46	77,86	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,74	1,57	529,48	114,23	113,71	88,25	88,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,87	116,25	118,42	77,89	77,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	94,24	0,24	477,05	114,05	113,56	79,51	79,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	780,02	116,05	118,22	78,00	78,0	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,36	0,14	507,54	114,16	113,64	84,59	84,6	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	278,50	200,88	388,39	510,46	471,06	134,53	134,53	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,17	111,04	202,36	509,09	486,35	70,40	70,40	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	780,01	116,06	118,22	78,00	78,0	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,36	0,13	507,56	114,16	113,64	84,59	84,6	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	278,82	201,03	388,71	510,54	471,12	134,54	134,54	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,13	111,05	202,34	509,08	486,35	70,40	70,40	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,32	780,02	116,06	118,22	78,00	78,0	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,36	0,13	507,54	114,16	113,64	84,59	84,6	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	278,55	200,90	388,42	510,49	471,09	134,54	134,54	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	140,14	111,07	202,40	509,09	486,34	70,11	70,11	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,78	116,27	118,43	77,88	77,9	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,37	0,20	512,66	114,16	113,64	85,44	85,4	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,75	116,27	118,43	77,88	77,9	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Длти, %	I/Алти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,95	0,46	510,38	114,20	113,68	85,06	85,1	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	35,81	26,50	112,91	227,78	216,21	71,42	71,42	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	35,80	26,55	112,96	227,81	216,22	71,45	71,45	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,64	116,29	118,45	77,86	77,9	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,08	0,59	511,02	114,20	113,68	85,17	85,2	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,41	116,33	118,49	77,84	77,8	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,47	0,44	502,66	114,25	113,74	83,78	83,8	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	51,60	25,09	324,46	102,85	94,45	98,32	98,3	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	42,29	16,40	279,45	94,44	86,21	74,52	74,5	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	58,56	31,40	347,09	111,37	102,85	92,56	92,6	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	61,83	32,41	397,20	102,09	91,80	105,83	105,83	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	62,39	43,22	201,57	217,40	198,67	127,49	127,49	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	13,62	0,62	92,33	112,23	109,06	24,62	24,62	АТ-3 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	28,81	11,41	80,00	223,04	218,10	50,60	50,60	АТ-3 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 220 кВ Борская после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,41	777,94	116,41	118,57	77,79	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,66	0,69	508,27	114,35	113,83	84,71	84,7	АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,42	777,75	116,44	118,60	77,77	77,8	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	113,08	34,89	606,71	112,66	111,41	100,32	100,32	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	111,51	34,24	598,27	112,44	111,21	99,71	99,71	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,20	782,71	115,60	117,78	78,27	78,3	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,75	5,99	522,95	113,64	112,99	87,16	87,2	ГТУ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	104,20	83,72	352,44	218,96	201,57	122,33	122,33	ГТУ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	103,71	53,40	300,65	218,51	199,20	95,81	95,81	ГТУ-8 Новогорьковская ТЭЦ после применения схемно-режимных мероприятий	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,39	116,50	118,66	77,74	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,45	1,13	506,83	114,44	113,93	84,47	84,5	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	61,89	17,46	332,65	111,62	111,51	78,27	65,2	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	66,78	58,19	228,07	224,23	212,08	72,68	72,68	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	168,46	87,15	487,79	224,49	213,80	97,17	97,17	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,50	87,49	798,47	113,00	115,22	79,85	79,8	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,49	23,62	579,57	111,62	110,59	96,59	96,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	59,05	16,98	321,50	110,35	110,25	75,65	63,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,51	87,63	795,30	113,52	115,72	79,53	79,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	98,24	21,19	518,71	111,91	110,99	86,45	86,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,51	87,66	794,72	113,61	115,82	79,47	79,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,51	22,66	541,39	112,00	111,03	90,23	90,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская – Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,34	779,42	116,16	118,32	77,94	77,9	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,86	0,46	510,25	114,12	113,59	85,04	85,0	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,28	780,81	115,92	118,09	78,08	78,1	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Вейшкайма
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,93	2,12	506,18	114,01	113,45	84,36	84,4	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Вейшкайма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,71	116,11	118,28	77,97	78,0	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,52	0,68	508,63	114,11	113,57	84,77	84,8	ВЛ 500 кВ Осиновка – Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,34	779,60	116,13	118,29	77,96	78,0	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,47	116,32	118,48	77,85	77,8	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская – Останкино
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,45	0,38	507,69	114,24	113,72	84,62	84,6	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская – Останкино

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Дтн, %	I/Атн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,65	116,29	118,45	77,86	77,9	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,89	0,43	510,06	114,20	113,68	85,01	85,0	ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	88,03	786,47	114,97	117,16	78,65	78,6	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,21	10,07	519,14	113,13	112,41	86,52	86,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники
ВЛ 110 кВ Бобыльская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобыльская – Перевоз)	450	450	56,40	34,24	357,57	106,54	112,84	79,46	79,5	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,36	778,99	116,23	118,40	77,90	77,9	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	101,06	0,09	511,16	114,15	113,62	85,19	85,2	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	46,59	25,73	277,69	111,40	107,81	76,08	63,4	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	50,52	28,76	332,75	100,87	106,52	73,94	73,9	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	43,59	21,67	277,90	101,14	107,80	71,26	71,3	ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,39	778,34	116,34	118,50	77,83	77,8	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,75	0,61	509,13	114,26	113,74	84,86	84,9	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	81,29	7,42	418,66	112,33	112,24	98,51	82,1	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,45	776,97	116,57	118,73	77,70	77,7	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,63	1,62	507,42	114,51	114,02	84,57	84,6	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	77,19	39,64	427,05	117,34	117,12	83,74	83,7	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,65	772,51	117,34	119,49	77,25	77,3	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	97,77	1,82	492,96	114,53	114,05	82,16	82,2	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,43	777,49	116,48	118,65	77,75	77,7	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	96,69	2,04	487,39	114,56	114,10	81,23	81,2	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,31	780,14	116,04	118,20	78,01	78,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	96,90	0,55	491,39	113,86	113,34	81,90	81,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,33	779,67	116,11	118,28	77,97	78,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	107,16	0,70	542,33	114,08	113,54	90,39	90,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,74	116,27	118,44	77,87	77,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,46	1,74	533,04	114,24	113,72	88,84	88,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отп
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,38	778,69	116,28	118,45	77,87	77,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,98	1,78	535,64	114,25	113,74	89,27	89,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	88,29	780,55	115,97	118,14	78,05	78,1	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	107,29	25,45	548,54	116,07	115,68	89,93	89,9	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	98,09	20,20	500,13	115,68	114,34	81,99	82,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп.	605	605	90,25	12,35	462,97	113,63	112,99	76,52	76,5	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/Лдтн, %	I/Лдтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Чермет – Кировская										отп	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	94,09	19,09	476,52	116,34	116,43	127,18	127,18	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	76,00	17,86	389,06	115,84	115,88	99,83	99,83	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	92,37	31,33	474,85	116,35	116,30	93,11	93,1	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	79,21	35,18	425,46	116,33	116,35	83,42	83,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,13	116,38	118,54	77,81	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	140,32	1,05	706,41	114,69	113,95	117,73	117,73	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	83,69	0,19	419,53	115,17	114,69	107,57	107,57	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	85,52	2,89	428,96	115,17	114,89	109,99	109,99	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	118,61	1,11	598,43	114,51	113,66	99,73	99,73	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	65,93	0,67	332,21	114,91	114,52	85,18	85,18	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	68,52	3,21	345,40	114,91	114,52	88,56	88,56	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,40	778,13	116,37	118,54	77,81	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	140,05	0,83	705,11	114,67	113,94	117,57	117,57	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	83,21	1,55	417,15	115,19	114,67	106,96	106,96	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	87,59	3,68	439,15	115,19	115,02	112,60	112,60	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	118,60	0,90	597,92	114,34	113,70	99,65	99,65	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	63,94	0,61	324,81	114,80	114,36	83,28	83,28	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	72,41	2,11	354,37	114,80	114,45	90,86	90,86	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,92	116,24	118,41	77,89	77,9	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	121,80	5,93	612,34	114,98	114,43	102,06	102,06	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,20	5,60	597,53	114,74	114,20	99,59	99,59	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Варя после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,56	88,37	778,92	116,24	118,41	77,89	77,9	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ –

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	121,69	5,91	611,79	114,98	114,42	101,96	101,96	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская	Новосормовская с отп Левинка ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	119,00	5,41	597,93	114,74	114,20	99,66	99,66	ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп Левинка после применения схемно-режимных мероприятий

Таблица 8.24

Летний минимум 2024 г. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Осиновка	1666	2000	475,96	86,67	575,04	503,94	500,46	34,52	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Северная	2000	2000	449,29	148,16	541,75	504,17	509,63	27,09	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская – Радуга Южная	2000	2000	449,69	148,57	542,34	504,17	509,66	27,12	27,1	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	1666	2000	738,60	40,54	853,82	500,19	507,46	51,25	42,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	2000	2000	166,07	68,14	233,19	516,17	514,32	11,66	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская	2000	2000	122,41	107,91	228,01	517,37	514,32	11,40	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч – Нижегородская	2000	2000	9,81	74,00	83,50	516,17	517,37	4,17	4,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС – Нижегородская	2000	2000	19,54	108,46	154,97	517,37	515,38	7,75	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Боблыская	949	1000	170,26	2,29	417,88	235,28	231,56	44,03	41,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №1	694	853	0,00	4,03	9,88	235,28	235,37	1,42	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Лукояновская №2	694	853	0,00	4,03	9,88	235,27	235,35	1,42	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Починковская-2	694	853	0,00	10,93	26,82	235,28	235,98	3,86	3,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Рузаевка	960	1000	68,81	40,30	222,73	235,27	226,84	23,20	22,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская – отпайка	960	1000	24,11	23,20	95,91	235,28	233,22	9,99	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово – отпайка	825	825	45,29	27,86	157,68	233,22	228,05	19,11	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ – отпайка	605	726	21,09	2,40	54,95	233,22	232,75	9,08	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач	801	985	40,67	7,07	115,15	235,27	230,40	14,38	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Боблыская – ГПП 6	949	1000	153,81	23,69	388,01	231,57	231,40	40,89	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – ГПП 6	949	1000	145,43	29,78	373,08	231,73	231,42	39,31	37,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Макарьево	600	600	13,64	2,09	37,01	231,35	230,84	6,17	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская – Семёновская	801	985	29,52	1,37	75,87	230,91	231,35	9,47	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма – Зелёцино	960	1184	85,74	38,27	233,94	231,73	232,19	24,37	19,8	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №1	960	1000	19,21	22,50	80,80	234,72	233,32	8,42	8,1	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч – Заречная №2	960	1000	19,15	22,77	81,25	234,72	233,31	8,46	8,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Нагорная	750	750	29,57	24,70	108,13	234,72	231,42	14,42	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Ока	960	1000	16,73	35,67	97,53	233,25	234,72	10,16	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №1	686	842	16,74	27,07	78,68	233,56	234,72	11,47	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч – Этилен №2	686	842	16,78	24,31	78,73	234,72	233,56	11,48	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №1	960	1184	33,69	2,49	85,15	231,35	231,42	8,87	7,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Борская №2	622	765	40,06	6,67	102,39	231,35	231,42	16,46	13,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная – Кудьма	960	1000	56,22	2,13	141,04	231,42	231,73	14,69	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	960	1184	43,68	30,87	141,14	234,50	231,35	14,70	11,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская – Заречная	750	750	4,21	14,19	52,64	234,49	233,32	7,02	7,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №1	960	1184	38,97	47,97	160,80	234,49	231,42	16,75	13,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская – Нагорная №2	960	1000	40,58	49,89	166,68	234,50	231,42	17,36	16,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС –	710	710	23,23	4,24	81,68	232,95	231,10	11,50	11,5	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Вязники)											
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская	750	750	37,77	1,94	99,61	232,96	230,91	13,28	13,3	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Зеледино	960	1018	24,10	53,83	147,94	232,56	232,23	15,41	14,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нижегородская	960	1018	24,10	54,65	148,29	232,56	234,49	15,45	14,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока – Заречная	960	1000	7,91	4,07	22,02	233,24	233,31	2,29	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №1	801	985	52,86	2,78	131,04	234,63	234,00	16,36	13,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-1 №2	801	985	27,05	0,96	66,89	234,65	234,39	8,35	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Починковская-2	686	842	53,65	2,59	133,03	234,63	233,81	19,39	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Саранская	801	985	27,81	47,99	171,80	234,63	224,58	21,45	17,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №1	801	985	39,77	3,34	101,31	233,84	234,63	12,65	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №2	801	985	38,26	1,44	99,06	233,84	234,65	12,37	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №3	960	1000	38,15	1,29	98,82	233,84	234,63	10,29	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка – Сеченово №4	960	1000	39,88	3,43	101,50	233,84	234,65	10,57	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково – Мантурово	600	600	2,18	5,90	33,90	231,18	230,10	5,65	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская – Рыжково	600	600	11,28	8,92	35,96	230,91	231,18	5,99	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово	801	985	58,45	20,38	155,11	230,40	233,84	19,36	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №1	694	853	0,00	7,02	17,34	233,84	234,11	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна №2	694	853	0,00	7,02	17,34	233,84	234,12	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	44,00	30,60	259,46	119,26	120,32	37,60	31,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	10,65	1,90	51,93	120,21	120,32	6,29	6,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная – отп. Водозабор	610	610	2,15	0,20	10,53	120,11	120,09	1,73	1,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор – отп. Спутник	680	680	0,72	0,16	3,56	120,09	120,09	0,52	0,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник – Автозаводская ТЭЦ	605	605	13,81	9,73	81,21	120,09	120,32	13,42	13,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,34	0,19	2,02	120,32	120,32	0,24	0,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	14,57	7,81	79,76	120,26	120,11	13,18	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская – отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	1,72	5,79	29,02	120,18	120,26	5,98	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	2,36	2,89	15,10	120,08	120,11	2,52	2,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская – Спасское	600	600	27,81	6,64	141,41	117,59	116,44	23,57	23,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	24,73	8,25	125,34	119,55	119,56	27,85	27,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Кардавил с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас – Кардавил)	510	510	39,37	1,72	190,33	119,63	121,45	37,32	37,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас – КС-6)	375	375	19,59	8,74	103,58	119,56	119,53	27,62	27,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное – Орбита	265	265	21,02	1,25	101,51	119,56	119,46	38,31	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Выездное	265	265	16,73	3,77	83,19	119,04	119,05	31,39	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	42,27	7,82	203,13	121,72	121,33	52,08	52,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Кардавил (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	40,35	0,47	191,38	121,72	121,45	37,53	37,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская – Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас – Сатис)	600	600	30,68	0,40	145,71	121,72	120,46	24,28	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская – Вад)	450	450	18,83	12,45	109,33	119,22	119,28	24,30	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская – КС-6)	375	375	18,85	8,94	100,78	119,53	119,28	26,88	26,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская – Перевоз)	450	450	2,49	6,38	33,29	118,85	119,28	7,40	7,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская – Суrowатиха	375	375	42,48	7,75	209,02	119,28	115,90	55,74	55,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	18,41	7,99	98,20	118,00	118,40	19,25	19,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская – Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	25,91	11,47	138,61	118,03	118,40	27,18	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом – Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ	390	390	1,02	1,77	10,22	117,45	117,68	2,62	2,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
173)											
ВЛ 110 кВ Быструха – Арья (ВЛ 165)	390	390	7,42	0,24	37,81	118,25	117,17	9,69	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Керженец (ВЛ 163)	510	510	14,47	1,36	71,71	119,76	118,25	14,06	14,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	11,85	2,58	59,40	118,25	118,08	15,84	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы – Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец)	330	330	6,12	1,60	33,06	114,74	114,94	10,02	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец – Покров Майдан (ВЛ Воротынец – Покров Майдан)	450	450	25,39	4,79	129,77	114,94	115,75	28,84	28,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Гороховец – отпайка	330	330	10,87	19,27	111,33	117,26	115,93	33,74	33,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец – Смолино) участок Смолино – отпайка	390	390	12,46	20,19	117,29	117,86	117,26	30,07	30,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец – Степаньково (ВЛ Гороховец – Степаньково)	330	330	4,16	4,03	31,66	115,93	115,81	9,60	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	9,19	21,48	111,60	121,07	120,99	21,88	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	8,41	3,40	43,48	120,49	120,52	6,90	6,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Западная (ВЛ 149)	450	450	29,62	2,04	142,36	120,51	120,10	31,63	31,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	109,18	46,85	566,54	121,07	122,35	56,65	56,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	1,04	22,82	110,25	120,51	120,41	18,22	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник – отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	9,49	21,13	104,87	120,41	119,73	17,33	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	12,96	14,65	95,85	117,81	117,84	15,98	16,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ – отп. Богородская	605	605	0,73	24,78	119,56	120,52	120,41	19,76	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская – отп. ПА3, отп. Металлист	605	605	9,04	21,17	104,71	120,41	119,72	17,31	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПА3, отп. Металлист – Павлово	600	600	12,50	15,43	97,31	117,81	117,85	16,22	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Этилен (ВЛ Блочная – 6)	1200	1200	0,00	0,46	4,73	119,94	119,93	0,39	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивсево – Жемчуг	390	390	2,05	0,99	14,94	117,92	117,57	3,83	3,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг – Новосельская	355	355	0,00	0,33	1,62	117,57	117,58	0,46	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	1,54	10,87	53,52	118,42	118,83	14,27	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская – Мотилыцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,98	117,57	117,57	0,53	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная – отп. Жолнино	510	510	20,29	11,07	112,03	120,10	119,44	21,97	22,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная – Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ – отп. Жолнино	330	330	18,69	10,87	104,99	119,44	119,13	31,82	31,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	1,85	12,87	62,49	120,18	120,32	12,88	12,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	5,16	17,33	86,83	120,22	120,32	17,90	17,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная – отп. Редуктор	610	610	22,31	13,16	124,54	120,09	120,32	20,42	20,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор – отп. Заводская	390	390	19,01	10,97	105,55	120,05	120,09	27,06	27,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская – отп. Заводская	440	440	14,48	8,53	80,95	119,87	119,93	18,40	18,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	39,59	16,39	205,17	120,80	120,32	34,19	34,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	15,96	10,96	93,19	120,32	120,19	15,53	15,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	19,96	3,58	96,73	120,97	120,66	16,12	16,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	13,22	2,94	64,76	121,08	120,97	10,79	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	13,47	2,90	65,90	121,08	120,97	10,98	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская – Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	4,22	2,52	23,82	120,18	120,15	5,41	5,4	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Красные Баки – Быструха (ВЛ Красные Баки – Быструха)	510	510	9,01	0,12	44,11	118,53	118,25	8,65	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма – Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма – Ройка)	510	600	20,40	32,85	185,16	117,17	117,15	36,31	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Гремячево (ВЛ Кулебаки – Гремячево)	390	390	5,79	3,44	37,71	118,62	118,46	9,67	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – КМЗ (ВЛ Кулебаки – КМЗ)	510	510	8,06	4,70	45,69	118,62	118,54	8,96	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки – Сапфир (ВЛ Кулебаки – Сапфир)	510	510	8,76	5,67	56,61	118,62	118,04	11,10	11,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	5,05	10,75	53,82	117,90	118,42	14,35	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда – Тарасиха (ВЛ Линда – Тарасиха)	330	330	3,37	5,19	35,96	118,88	117,83	10,90	10,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч – отп. Светлоярская	610	610	20,94	11,91	116,38	119,52	119,56	19,08	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская – отп. Чермет	610	610	16,21	15,15	106,12	119,83	120,00	17,40	17,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет – Кировская	605	605	14,62	15,90	103,92	120,00	120,18	17,18	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская – отп. Сокол	390	390	5,56	27,88	136,17	120,53	120,80	34,92	34,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол – отп. ЗКПД	510	510	5,02	26,18	126,09	120,28	120,53	24,72	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч – Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД – Луч	510	510	6,32	22,04	110,73	120,05	120,08	21,71	21,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково – Варганы)	330	330	4,84	2,80	29,25	114,73	114,74	8,86	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино)	330	330	20,20	3,23	103,69	114,66	115,63	31,42	31,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково – Нива (ВЛ Лысково – Нива)	390	390	21,83	8,54	118,04	114,67	114,49	30,27	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы – Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,66	0,18	4,20	117,57	117,57	1,12	1,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская – отпайка	510	510	4,92	2,14	26,32	119,87	119,78	5,16	5,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская – Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская – отпайка	500	500	0,00	0,04	0,22	119,78	119,78	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134)	375	375	1,26	0,84	13,81	117,82	117,67	3,68	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	15,81	6,26	83,80	117,67	117,43	18,62	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	3,97	1,09	20,62	117,67	117,57	5,50	5,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок Муром – отп. Орловская	510	510	7,02	3,37	38,13	119,65	119,65	7,48	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Орловская – отп. Фанерная	605	605	9,42	2,12	46,66	119,65	119,66	7,71	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Фанерная – отп. Змейка	450	450	11,72	0,37	56,86	119,66	119,92	12,64	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром – Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром – Навашино) участок отп. Змейка – Навашино	510	510	13,32	0,15	64,11	119,92	119,92	12,57	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Балахониха (ВЛ-110кВ Мухтолово – Балахониха)	330	330	8,14	8,83	61,19	118,69	118,43	18,54	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово – Гремячево (ВЛ Гремячево – Мухтолово)	330	330	7,72	2,68	41,80	118,46	118,69	12,67	12,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	13,17	34,45	180,44	118,36	117,27	35,38	28,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Заволжская (ВЛ 104)	422	422	1,17	11,42	55,76	118,83	119,09	13,21	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	7,31	1,79	36,83	119,53	119,30	9,82	9,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	12,00	12,00	80,32	120,50	121,07	23,83	23,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	8,85	7,33	55,95	118,65	119,09	14,92	14,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС – Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	4,21	8,09	39,21	119,22	119,94	10,46	10,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС – отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	1,54	14,80	72,86	117,91	119,55	12,14	12,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская – отпайка на ПС Автотрек	520	520	0,48	13,86	66,99	119,55	120,49	12,88	12,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/дтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
(ВЛ 122)											
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС – отпайка	600	600	6,58	12,55	69,37	117,91	118,94	11,56	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная – отпайка	450	450	2,91	12,95	64,44	118,94	120,10	14,32	14,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-1)	510	510	13,62	4,81	71,12	117,88	117,68	13,95	13,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС – Левобережная-2)	510	510	13,62	4,81	71,12	117,88	117,68	13,95	13,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	4,74	14,73	75,28	118,70	119,52	12,55	12,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС – отп. Алешинская	600	600	10,01	15,15	88,91	117,88	118,31	14,82	14,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская – отп. Светлоярская	605	605	8,59	16,10	89,04	118,31	118,79	14,72	14,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская – отп. Беркут	610	610	3,08	19,65	96,12	119,46	120,12	15,76	15,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут – Новосормовская	500	500	1,62	20,19	97,37	120,12	120,80	19,47	19,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	35,62	18,90	196,28	115,27	115,65	50,33	50,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьяма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьяма)	425	510	39,52	10,86	203,22	115,67	115,66	47,82	39,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьяма №2	605	605	26,15	3,99	132,74	115,60	115,67	21,94	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьяма №3	605	605	43,17	7,86	219,29	115,60	115,67	36,25	36,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	36,96	44,56	288,93	115,67	115,75	67,98	56,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	34,87	49,74	286,32	118,36	116,95	56,14	44,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Подлесово (ВЛ 135)	365	438	14,34	11,92	95,69	115,65	115,13	26,22	21,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	25,78	20,27	157,62	121,07	120,16	30,91	30,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока – Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	26,01	20,67	159,64	121,07	120,15	26,39	26,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита – Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита – Балахониха)	265	265	11,72	7,92	68,70	118,88	118,43	25,93	25,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	35,89	11,31	177,06	118,62	117,94	29,51	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Кулебаки № 2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	36,24	11,20	178,41	118,62	117,86	29,74	29,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово – Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	25,21	0,15	123,56	117,81	116,86	32,95	32,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз – Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз – Бутурлино)	450	450	4,79	4,47	31,88	118,70	118,85	7,08	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 – Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	3,27	1,81	21,32	119,57	118,91	10,66	10,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива – Подлесово)	390	390	21,09	13,15	114,89	114,49	115,12	29,46	29,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – КМЗ (ВЛ Радуга – КМЗ)	510	510	6,05	4,11	38,86	120,76	119,96	7,62	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-1)	450	450	36,50	3,97	176,15	120,76	118,62	39,14	39,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга – Кулебаки-2)	510	510	37,50	6,84	183,26	120,76	118,62	35,93	35,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Муром 2	510	510	23,33	2,85	113,18	120,76	119,65	22,19	22,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга – Навашино)	510	510	22,01	5,97	110,09	120,76	119,92	21,59	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухомолово I цепь (ВЛ Радуга – Мухомолово-1)	450	450	7,17	3,42	45,40	120,77	118,69	10,09	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга – Мухомолово II цепь (ВЛ Радуга – Мухомолово-2)	450	450	7,09	3,43	45,10	120,76	118,69	10,02	10,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир – Дивеево (ВЛ Сапфир – Дивеево)	510	510	10,68	5,97	59,92	117,92	118,04	11,75	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	17,13	3,13	84,73	118,11	118,01	16,61	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ – Первомайск (ВЛ 181)	390	390	21,72	5,02	108,04	119,13	118,11	27,70	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис – Первомайск (ВЛ-110кВ Первомайская)	485	485	29,90	0,31	143,39	120,46	119,13	29,56	29,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская – Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	8,22	4,67	46,19	118,15	118,18	10,26	10,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ – Смолино (ВЛ 113)	390	390	14,63	20,71	124,96	119,12	117,87	32,04	32,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Керженец (ВЛ 161)	510	510	19,70	1,29	95,04	120,20	119,76	18,64	18,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	15,99	2,34	78,92	120,20	119,01	15,48	15,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская – Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	6,73	6,28	48,75	120,20	118,88	13,00	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Андреевская	600	600	28,22	6,87	142,18	118,89	117,59	23,70	23,7	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Сергач – Бутурино	450	450	7,07	1,37	37,10	118,70	118,89	8,24	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач – Возрождение	330	330	24,70	1,06	120,04	118,89	116,81	36,38	36,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	28,73	20,26	167,76	121,38	120,98	27,96	28,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	9,77	19,57	104,68	120,66	121,38	20,52	20,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	17,65	24,33	143,90	121,38	120,80	36,90	36,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	19,38	24,67	149,43	121,38	121,22	38,32	38,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	18,84	25,50	151,25	121,38	121,08	38,78	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское – Покров Майдан (ВЛ Спасское – Покров Майдан)	600	600	25,96	4,82	131,47	116,43	115,75	21,91	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	390	390	40,13	10,54	208,47	115,24	115,90	53,45	53,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Красные Баки (ВЛ Сухобезводное – Красные Баки)	510	510	12,36	0,52	60,35	119,01	118,53	11,83	11,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино – Степаньково (ВЛ Тумботино – Степаньково)	375	375	23,71	1,36	117,34	116,86	115,81	31,29	31,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Урень (ВЛ 177)	375	375	3,09	0,15	17,49	116,72	116,23	4,67	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская – Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино)	300	300	0,00	0,00	3,56	116,43	116,40	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья – Арья (ВЛ 166)	390	390	5,16	1,29	29,47	117,17	116,28	7,56	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,03	1,19	8,71	116,28	116,23	2,23	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Западная (ВЛ Западная)	498	600	26,69	1,30	128,69	119,94	120,10	25,84	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	3,03	7,43	39,88	119,94	119,29	8,01	6,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен – Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма-2)	498	600	3,40	6,93	39,24	119,94	119,39	7,88	6,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ НИИТОП (Нагорная – Свердловская)	510	510	18,03	7,15	94,77	118,36	118,27	18,58	18,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-1 (Нагорная – Свердловская)	510	510	10,03	3,20	51,64	118,36	118,23	10,13	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Останкино – Макарьево	375	375	5,12	6,04	43,46	120,08	118,81	11,59	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Приокская (Нагорная – Свердловская)	600	600	15,95	7,36	85,92	118,36	118,23	14,32	14,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Свердловская-2 (Нагорная – Свердловская)	500	500	12,33	4,85	65,08	118,36	118,18	13,02	13,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас – Разино	375	375	5,94	2,61	34,54	121,72	120,74	9,21	9,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Разино – Малаево	375	375	5,48	3,50	33,35	120,74	120,22	8,89	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Малаево	375	375	5,35	4,02	34,97	120,21	119,57	9,33	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки – Арзинка	300	300	2,36	2,76	17,53	119,57	119,82	5,84	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукоянов – Арзинка	200	200	2,70	2,58	18,00	119,82	120,12	9,00	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лукояновская (Арзамас-500 – Лукоянов-110)	200	200	9,89	9,26	65,13	120,12	121,72	32,56	32,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лесогорская-2 (Арзамас-110 – Арзамас-500)	390	390	2,57	1,40	14,52	121,72	121,72	3,72	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Макарьево – Юрино	375	375	7,50	1,04	38,03	118,88	120,08	10,14	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Мельковка	300	300	2,66	3,01	19,57	118,44	118,42	6,52	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семёновская – Шалдеж (ВЛ 160)	265	265	8,00	6,31	50,70	120,20	119,39	19,13	19,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шалдеж – Воскресенск	265	265	6,20	0,52	30,34	118,93	119,39	11,45	11,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воскресенск – Зубилиха	265	265	0,23	0,42	3,76	118,43	118,44	1,42	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное – Зубилиха	265	265	0,11	0,30	1,57	119,01	119,00	0,59	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Шаранга (ВЛ 179)	375	375	0,91	1,22	8,21	116,60	116,71	2,19	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тонкино – Шаранга	330	330	0,56	0,21	4,44	116,05	115,99	1,34	1,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Тонкино	330	330	1,35	0,44	8,88	116,23	116,17	2,69	2,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая – Гагаринская	375	375	2,31	3,08	21,06	116,23	116,01	5,62	5,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья (тяг.) – Вахтан (ВЛ 168)	265	265	1,69	0,31	8,52	116,28	116,21	3,21	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Вахтан – Сява (ВЛ 197)	265	265	0,00	0,73	3,65	116,11	116,14	1,38	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Минино – Сява (ВЛ 198)	330	330	0,67	0,78	5,13	116,08	116,15	1,55	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ветлуга – Минино (ВЛ 199)	330	330	0,79	0,13	5,26	116,15	116,15	1,59	1,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169)	265	265	2,48	1,50	13,45	116,44	116,72	5,08	5,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	59,63	28,09	75,51	503,98	500,65	13,05	13,05	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	578,5	58,41	28,99	74,69	504,06	500,62	12,91	12,91	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	288,7	65,96	5,47	75,82	503,98	503,03	26,26	26,26	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтя, %	I/длтя %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
АТ-4 ПС 500 кВ Арамасская	288,7	288,7	66,11	5,85	76,02	504,06	503,03	26,33	26,33	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	60,25	79,11	111,23	516,17	510,31	19,23	19,23	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	578,5	60,39	78,98	111,21	516,17	510,32	19,22	19,22	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	288,7	35,62	15,95	43,66	516,17	519,68	15,12	15,12	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	75,78	101,64	141,48	517,37	509,82	24,46	24,46	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	578,5	75,97	101,24	141,25	517,37	509,85	24,42	24,42	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	131,71	9,89	152,41	500,31	499,32	26,35	26,35	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	578,5	131,35	9,50	151,97	500,31	499,36	26,27	26,27	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	48,19	7,49	55,23	509,80	508,41	19,13	19,13	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	104,95	32,04	124,30	509,68	503,30	43,06	43,06	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	103,23	32,28	122,50	509,75	503,32	42,43	42,43	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	103,55	32,08	122,78	509,71	503,32	42,53	42,53	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	47,45	7,73	54,43	509,85	508,41	18,86	18,86	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	6,71	10,88	31,88	231,57	226,80	20,17	20,17	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Боблыльская	158,1	158,1	7,07	10,83	32,24	231,56	226,82	20,39	20,39	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	37,01	17,94	102,64	231,35	227,77	32,71	32,71	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	313,8	37,00	17,97	102,65	231,35	227,76	32,71	32,71	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,16	35,77	108,20	233,32	228,78	21,55	21,55	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	502	25,24	35,77	108,33	233,31	228,77	21,58	21,58	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	313,8	3,35	14,01	35,89	231,73	228,91	11,44	11,44	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	13,62	5,78	37,01	230,84	228,38	23,41	23,41	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,53	49,49	145,06	231,42	225,05	28,90	28,90	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,28	49,46	144,69	231,42	225,05	28,82	28,82	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	502	30,23	49,31	144,30	231,42	225,07	28,75	28,75	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	313,8	3,49	15,30	38,84	233,24	230,18	12,38	12,38	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	502	5,33	24,44	61,93	233,24	230,18	12,34	12,34	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	225,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	27,90	11,79	75,73	230,91	228,58	24,13	24,13	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	313,8	27,90	11,78	75,72	230,91	228,58	24,13	24,13	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	49,32	21,25	134,57	230,40	226,14	42,88	42,88	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	49,39	21,27	134,76	230,40	226,14	42,95	42,95	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	16,74	27,07	78,68	233,56	228,05	25,07	25,07	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	313,8	16,73	27,10	78,73	233,56	228,05	25,09	25,09	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	313,8	83,54	40,39	231,87	231,06	223,14	73,89	73,89	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	249,66	101,84	305,51	509,54	490,27	104,32	104,32	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	132,79	39,41	154,45	508,19	500,58	53,50	53,50	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	250,16	101,81	306,02	509,55	490,30	104,30	104,30	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	133,39	39,75	159,44	508,33	500,62	55,33	55,33	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	249,58	101,92	305,43	509,58	490,30	104,30	104,30	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	288,7	132,79	39,41	154,45	508,19	500,58	53,50	53,50	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга после применения схемно-режимных мероприятий
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	158,1	42,93	25,68	126,48	228,34	217,39	80,00	80,00	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Суроватиха	375	375	67,55	7,07	332,73	117,86	111,81	88,73	88,7	ТТ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	57,16	24,12	318,57	110,75	111,03	81,69	81,7	ТТ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	32,80	50,53	313,19	111,06	111,22	73,69	61,4	ТТ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	390	390	61,55	16,34	332,61	110,74	111,81	85,28	85,3	ТТ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Боблыльская – Суроватиха	375	375	55,43	12,25	277,73	118,01	114,33	74,06	74,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская
ВЛ 110 кВ Суроватиха – Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха – Д. Константиново)	390	390	51,27	18,25	277,12	113,71	114,33	71,06	71,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижегородская

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	IЛдтн, %	IЛатн, %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	100,20	23,06	510,54	115,71	115,65	126,33	104,4	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ – Кудьма)	425	510	82,8	19,4	424,64	115,58	115,39	99,91	83,26	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц после применения схемно-режимных мероприятий	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц после применения схемно-режимных мероприятий
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	43,79	45,86	316,41	115,70	115,77	74,45	62,0	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ – отп. Кстовская	425	510	45,15	64,73	396,03	115,05	115,17	93,18	77,7	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ – Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская – Нагорная	510	650	42,67	71,90	394,10	119,12	117,03	77,28	60,6	ВЛ 110 кВ Нагорная – Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	40,01	42,50	277,07	121,82	121,30	71,04	71,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	41,52	42,27	280,95	121,82	121,55	72,04	72,0	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Заречная с отп.	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ – Новосормовская с отп. Левинка

Таблица 8.25

Паводок 2024 г. Загрузка электросетевых элементов в нормальной схеме и свыше 70% в послеаварийных схемах электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Нижегородской области

Контролируемый элемент	ДДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	IЛдтн, %	IЛатн, %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка	1666	2000	153,33	5,92	198,21	509,26	507,86	11,90	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Северная	2000	2000	100,66	84,93	149,29	509,35	510,75	7,46	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга Южная	2000	2000	100,31	85,12	149,13	509,35	510,76	7,46	7,5	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Вещкайма - Осиновка	1666	2000	464,88	91,73	538,85	507,70	514,40	32,34	26,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	2000	2000	331,81	116,32	404,63	501,70	509,51	20,23	20,2	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	2000	2000	260,50	132,53	335,04	503,67	509,51	16,75	16,8	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	2000	2000	113,61	106,23	179,00	501,70	503,67	8,95	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 500 кВ Чебоксарская ГЭС - Нижегородская	2000	2000	14,21	123,90	142,96	503,67	504,59	7,15	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Боблыльская	949	1000	23,13	49,92	155,57	237,30	230,77	16,39	15,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №1	694	853	0,00	4,10	9,97	237,30	237,39	1,44	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Лукояновская №2	694	853	0,00	4,09	9,97	237,23	237,32	1,44	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Починковская-2	694	853	0,00	11,12	27,05	237,30	238,01	3,90	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Рузаевка	960	1000	48,04	15,71	145,07	237,23	229,26	15,11	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Арзамасская - отпайка	960	1000	103,94	2,42	252,96	237,30	235,73	26,35	25,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Сасово - отпайка	825	825	90,81	14,93	225,40	235,73	234,18	27,32	27,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сасово с отпайкой на Саровскую ТЭЦ участок Саровская ТЭЦ - отпайка	605	726	12,42	16,10	59,20	235,73	234,59	9,78	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	801	985	41,91	16,24	129,69	237,23	230,59	16,19	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Боблыльская - ГПП 6	949	1000	8,72	22,12	82,03	230,74	227,68	8,64	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма - ГПП 6	949	1000	14,94	34,74	96,96	225,18	227,65	10,22	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская - Макарёво	600	600	16,85	7,46	47,28	225,04	225,03	7,88	7,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Борская - Семеновская	801	985	6,89	30,52	99,78	228,85	225,04	12,46	10,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Кудьма - Зеленино	960	1184	27,57	20,66	88,33	225,18	225,69	9,20	7,5	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №1	960	1000	24,82	22,42	92,27	226,10	224,61	9,61	9,2	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Луч - Заречная №2	960	1000	24,01	23,35	92,65	226,11	224,58	9,65	9,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Нагорная	750	750	89,94	7,21	230,38	226,11	224,91	30,72	30,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Ока	960	1000	18,93	33,35	98,57	224,65	226,10	10,27	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Этилен №1	686	842	19,11	25,14	81,05	224,94	226,10	11,82	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Луч - Этилен №2	686	842	18,60	23,12	81,32	226,11	224,94	11,85	9,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №1	960	1184	25,28	5,69	68,38	225,04	224,93	7,12	5,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нагорная - Борская №2	622	765	30,58	10,53	84,88	225,04	224,91	13,65	11,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 220 кВ Нагорная - Кудьма	960	1000	12,18	8,77	38,53	224,93	225,18	4,01	3,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Борская	960	1184	78,54	22,62	211,43	228,03	225,04	22,02	17,9	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Нижегородская - Заречная	750	750	39,15	55,82	186,04	228,00	224,61	24,81	24,8	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Нагорная №1	960	1184	93,62	37,82	259,74	228,00	224,93	27,06	21,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская - Нагорная №2	960	1000	96,50	40,00	268,52	228,03	224,91	27,97	26,9	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники (ВЛ 220 кВ ГЭС - Вязники)	710	710	27,85	1,05	82,15	232,08	228,46	11,57	11,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	750	750	83,76	2,85	209,94	232,09	228,85	27,99	28,0	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Зеледино	960	1018	129,51	33,40	342,02	226,04	225,72	35,63	33,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нижегородская	960	1018	129,51	34,18	342,12	226,04	228,00	35,64	33,6	Нормальная схема	
КВЛ 220 кВ Ока - Заречная	960	1000	12,66	1,49	32,77	224,64	224,58	3,41	3,3	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская-1 №1	801	985	47,97	1,97	118,55	235,26	234,71	14,80	12,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская-1 №2	801	985	24,64	1,15	60,81	235,25	235,02	7,59	6,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Починковская-2	686	842	48,49	1,49	119,79	235,26	234,55	17,46	14,2	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Саранская	801	985	74,50	24,74	207,69	235,26	226,55	25,93	21,1	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №1	801	985	29,57	5,84	75,36	234,45	235,26	9,41	7,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №2	801	985	28,77	4,07	74,76	234,46	235,25	9,33	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №3	960	1000	28,44	4,24	73,77	234,45	235,26	7,68	7,4	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Осиновка - Сеченово №4	960	1000	29,92	5,62	76,33	234,46	235,25	7,95	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Рыжково - Мантурово	600	600	1,34	20,85	52,27	230,76	233,53	8,71	8,7	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Семеновская - Рыжково	600	600	3,30	25,91	65,90	228,85	230,76	10,98	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово	801	985	28,06	32,72	107,93	230,59	234,45	13,47	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово - Пильна №1	694	853	0,00	7,06	17,38	234,45	234,73	2,50	2,0	Нормальная схема	
ВЛ 220 кВ Сеченово - Пильна №2	694	853	0,00	7,06	17,38	234,46	234,74	2,50	2,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная №1 (КВЛ Заречная-1)	690	825	50,36	22,04	280,32	113,23	114,15	40,63	34,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная №2 (КВЛ Заречная-2)	825	825	21,96	18,56	146,29	113,48	114,15	17,73	17,7	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок Заречная - отп. Водозабор	610	610	4,60	0,48	23,57	113,90	113,86	3,86	3,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Водозабор - отп. Спутник	680	680	2,39	0,08	12,12	113,86	113,85	1,78	1,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2) участок отп. Спутник - Автозаводская ТЭЦ	605	605	19,70	10,87	114,13	113,85	114,15	18,86	18,9	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайкой на ПС Чайка (КВЛ Блочная-12)	825	825	0,51	0,16	2,81	114,14	114,14	0,34	0,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок ОРУ-1 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	605	605	22,53	12,02	129,53	114,14	113,90	21,41	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Кировская с отпайками (ВЛ 112) участок Кировская - отп. ОРУ-4 110 кВ Автозаводская ТЭЦ	485	485	6,45	0,93	33,07	114,13	114,14	6,82	6,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)	600	600	4,95	3,39	25,65	113,84	113,90	4,28	4,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Андреевская - Спасское (ВЛ Андреевская - Спасское)	600	600	15,47	12,87	102,66	116,27	114,88	17,11	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Вадская)	450	450	4,96	6,88	36,92	116,41	116,93	8,21	8,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Кардавилль с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110кВ Арзамас - Кардавилль)	510	510	24,88	3,90	124,83	116,46	118,23	24,48	24,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - КС-6 (ВЛ-110кВ Арзамас - КС-6)	375	375	2,58	6,28	33,66	116,39	116,50	8,98	9,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Выездное - Орбита	265	265	16,75	2,85	84,34	116,39	116,29	31,83	31,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамас-110 - Выездное	265	265	9,44	1,18	47,36	115,94	115,94	17,87	17,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская - Арзамас-110 с отпайками (ВЛ-110кВ Лесогорская-2)	390	390	27,83	0,78	135,59	118,48	118,11	34,77	34,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская - Кардавилль (ВЛ-110кВ Лесогорская-3)	510	510	25,62	3,42	126,10	118,48	118,23	24,73	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Арзамаская - Сатис (ВЛ-110кВ Арзамас - Сатис)	600	600	34,79	8,47	176,27	118,48	115,97	29,38	29,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Вадская (ВЛ-110кВ Бобильская - Вад)	450	450	4,89	11,50	61,71	116,93	117,17	13,71	13,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - КС-6 (ВЛ-110кВ Бобильская - КС-6)	375	375	0,88	6,67	33,35	116,50	117,17	8,89	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Бобильская - Перевоз (ВЛ-110кВ Бобильская -	450	450	11,47	1,44	57,88	116,83	117,18	12,86	12,9	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Перевоз)											
ВЛ 110 кВ Бобыльская - Суроватиха	375	375	0,97	14,06	80,08	117,18	113,74	21,35	21,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Кварц (ВЛ Борская-2)	510	510	28,84	10,45	154,37	114,72	115,32	30,27	30,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Борская - Моховые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ Борская-1)	510	510	42,43	15,37	227,02	114,76	115,32	44,51	44,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Буреполом - Шахунья с отпайкой на ПС Пижма (ВЛ 173)	390	390	2,45	1,66	14,60	118,00	118,30	3,74	3,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Арья (ВЛ 165)	390	390	14,20	12,37	93,18	116,67	117,40	23,89	23,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Керженец (ВЛ 163)	510	510	24,47	10,80	132,60	116,47	116,67	26,00	26,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Быструха - Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164)	375	375	22,53	10,39	122,03	116,67	116,62	32,54	32,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Варганы - Воротынец (ВЛ Варганы - Воротынец)	330	330	4,38	6,63	40,59	113,02	113,31	12,30	12,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Воротынец - Покров Майдан (ВЛ Воротынец - Покров Майдан)	450	450	12,00	11,09	83,25	113,32	114,08	18,50	18,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец - Смолино) участок Гороховец - отпайка	330	330	35,80	0,11	182,14	113,48	112,52	55,19	55,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Смолино с отпайкой на ПС Комплекс (ВЛ Гороховец - Смолино) участок Смолино - отпайка	390	390	38,43	1,21	195,01	113,87	113,48	50,00	50,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Гороховец - Степаньково (ВЛ Гороховец - Степаньково)	330	330	11,61	4,93	66,30	112,52	111,38	20,09	20,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Дзержинская с отпайками (ВЛ 110)	510	510	25,71	24,00	174,15	116,70	116,59	34,15	34,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	58,46	3,51	291,84	115,86	115,77	46,32	46,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Западная (ВЛ 149)	450	450	8,21	0,36	41,06	115,76	115,65	9,12	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,35	116,70	118,86	77,63	77,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок Дзержинская ТЭЦ - отп. Богородская, отп. Буревестник	605	605	54,91	11,79	280,26	115,76	115,64	46,32	46,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. Богородская, отп. Буревестник - отп. ПАЭ, отп. Металлист	605	605	46,68	9,96	238,69	115,64	114,82	39,45	39,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист - Павлово	600	600	33,40	0,35	171,27	112,60	112,63	28,54	28,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок Дзержинская ТЭЦ - отп. Богородская	605	605	54,35	14,48	280,71	115,77	115,63	46,40	46,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. Богородская - отп. ПАЭ, отп. Металлист	605	605	46,95	9,93	239,98	115,63	114,81	39,67	39,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Павлово №2 с отпайками (ВЛ 130) участок отп. ПАЭ, отп. Металлист - Павлово	600	600	30,74	1,81	157,89	112,60	112,62	26,31	26,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Этилен (ВЛ Блочная - 6)	1200	1200	0,00	0,43	4,55	115,48	115,47	0,38	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дивеево - Жемчуг	390	390	2,71	1,17	18,32	112,47	112,04	4,70	4,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Жемчуг - Новосельская	355	355	0,00	0,30	1,54	112,04	112,05	0,43	0,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	41,53	18,52	228,37	114,95	114,74	60,90	60,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Могильцы (ВЛ 180)	375	375	0,00	0,00	1,93	114,04	114,04	0,51	0,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная - Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Западная - отп. Жолнино	510	510	35,91	3,09	180,09	115,65	115,04	35,31	35,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Западная - Сейма-ПТФ с отпайками (ВЛ 150) участок Сейма-ПТФ - отп. Жолнино	330	330	34,41	2,41	173,20	115,04	114,75	52,48	52,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская (КВЛ Кировская-1)	485	485	0,98	2,02	11,34	114,13	114,15	2,34	2,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2)	485	485	5,91	8,21	47,51	114,12	114,15	9,80	9,8	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Заречная - отп. Редуктор	610	610	33,98	21,06	202,89	113,76	114,15	33,26	33,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок отп. Редуктор - отп. Заводская	390	390	28,75	16,50	168,34	113,70	113,76	43,16	43,2	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) участок Молитовская - отп. Заводская	440	440	20,33	9,56	114,37	113,43	113,52	25,99	26,0	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,37	9,88	523,63	114,50	114,14	87,27	87,3	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Заречная - Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская)	600	600	23,89	11,98	135,39	114,14	113,97	22,57	22,6	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 116)	600	600	18,11	26,49	159,81	116,37	115,22	26,63	26,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №1 (ВЛ 115)	600	605	13,13	16,43	104,70	116,69	116,38	17,45	17,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ - Ока №2 (ВЛ Игумновская)	600	600	13,44	16,68	106,65	116,69	116,37	17,78	17,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кировская - Молитовская с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ 111)	440	440	12,27	5,86	68,93	114,13	114,05	15,67	15,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Красные Баки - Быструха (ВЛ Красные Баки - Быструха)	510	510	14,66	10,82	90,43	116,32	116,67	17,73	17,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кудьма - Ройка с отпайкой на ПС Федяково (ВЛ Кудьма - Ройка)	510	600	17,91	2,41	91,87	112,76	112,35	18,01	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - Гремячево (ВЛ Кулебаки - Гремячево)	390	390	2,30	1,62	13,94	116,51	116,42	3,57	3,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - КМЗ (ВЛ Кулебаки - КМЗ)	510	510	5,48	4,76	36,33	116,51	116,44	7,12	7,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Кулебаки - Сапфир (ВЛ Кулебаки - Сапфир)	510	510	19,85	8,16	110,19	116,51	113,46	21,61	21,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	49,68	17,36	256,80	115,89	115,36	68,48	68,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	7,21	2,73	41,45	115,17	114,13	12,56	12,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч - отп. Светлоярская	610	610	46,38	26,77	266,06	116,29	116,01	43,62	43,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская - отп. Чермет	610	610	37,99	22,38	220,20	116,01	115,08	36,10	36,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет - Кировская	605	605	31,51	17,86	182,94	114,57	114,13	30,24	30,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская - отп. Сокол	390	390	2,21	14,74	75,61	114,64	114,50	19,39	19,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол - отп. ЗКПД	510	510	14,44	24,47	142,94	115,12	114,84	28,03	28,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД - Луч	510	510	18,60	26,48	161,84	116,28	115,18	31,73	31,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Варганы с отпайкой на ПС Просек (ВЛ Лысково - Варганы)	330	330	6,07	5,90	45,17	112,96	113,02	13,69	13,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Княгинино (ВЛ Лысково - Княгинино)	330	330	4,14	8,00	46,11	112,84	113,82	13,97	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Лысково - Нива (ВЛ Лысково - Нива)	390	390	8,08	10,51	70,89	112,84	112,28	18,18	18,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Могильцы - Толоконцево (ВЛ 170)	375	375	0,51	0,17	3,65	114,04	114,03	0,97	1,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Молитовская - отпайка	510	510	8,55	4,17	48,88	113,43	113,27	9,58	9,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Молитовская - Свердловская с отпайкой на ПС Приокская (ВЛ 118) участок Свердловская - отпайка	500	500	0,00	0,04	0,20	113,27	113,27	0,04	0,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Линда (ВЛ 134)	375	375	0,53	1,55	8,29	114,13	114,21	2,21	2,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Печерская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131)	450	450	29,26	8,08	153,74	114,21	113,82	34,16	34,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Толоконцево (ВЛ 171)	375	375	5,52	2,47	31,18	114,21	114,03	8,31	8,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок Муром - отп. Орловская	510	510	7,96	5,58	47,98	116,94	116,98	9,41	9,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Орловская - отп. Фанерная	605	605	12,03	7,80	70,75	116,98	117,04	11,69	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Фанерная - отп. Змейка	450	450	15,58	9,78	90,73	117,04	118,15	20,16	20,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Муром-Навашино с отпайками (ВЛ 110 кВ Муром-Навашино) участок отп. Змейка - Навашино	510	510	18,14	9,85	100,84	118,15	118,16	19,77	19,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово - Балахоника (ВЛ-110кВ Мухтолово - Балахоника)	330	330	2,04	4,67	28,52	116,89	116,40	8,64	8,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Мухтолово - Гремячево (ВЛ Гремячево - Мухтолово)	330	330	1,76	3,62	19,95	116,42	116,89	6,04	6,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	510	630	10,32	3,63	56,25	112,34	112,34	11,03	8,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	40,56	19,54	226,56	114,74	114,76	53,69	53,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Луч с отпайкой на ПС Алешинская (ВЛ 101)	375	375	10,17	14,20	88,23	116,28	115,50	23,53	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Ока с отпайками (ВЛ 106)	337	337	7,02	18,13	91,44	116,15	116,70	27,13	27,1	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Чистовская с отпайками (ВЛ 103)	375	375	14,36	8,31	83,92	114,13	114,76	22,38	22,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Этилен с отпайками (ВЛ 107)	375	375	12,51	16,03	102,18	114,95	115,48	27,25	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	56,24	11,64	285,03	116,33	115,90	47,51	47,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	53,72	14,47	277,16	115,90	115,86	53,30	53,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	56,92	9,81	286,66	116,33	115,74	47,78	47,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	51,26	13,24	264,09	115,74	115,65	58,69	58,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная I цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная-1)	510	510	42,41	5,01	212,07	116,32	115,89	41,58	41,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Левобережная II цепь (ВЛ ГЭС - Левобережная-2)	510	510	42,41	5,01	212,07	116,32	115,89	41,58	41,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	69,18	20,16	353,63	116,32	116,29	58,94	58,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	60,12	1,73	298,57	116,32	115,64	49,76	49,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	57,41	0,43	286,66	115,64	115,05	47,38	47,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Светлоярская - отп. Беркут	610	610	46,53	7,21	236,77	114,81	114,59	38,81	38,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	43,13	9,77	222,84	114,59	114,49	44,57	44,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119)	390	390	19,20	9,86	105,89	112,90	112,90	27,15	27,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ - Кудьма)	425	510	32,85	6,50	170,10	112,87	112,84	40,02	33,4	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма №2	605	605	21,20	1,49	109,12	112,76	112,87	18,04	18,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма №3	605	605	35,04	3,57	180,40	112,76	112,87	29,82	29,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ - отп. Кстовская	425	510	34,71	0,02	177,54	112,87	112,84	41,78	34,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок отп. Кстовская - Нагорная	510	650	31,19	5,70	160,62	112,45	112,84	31,49	24,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Подлесово (ВЛ 135)	365	438	19,07	4,27	99,94	112,87	112,59	27,38	22,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	510	510	34,38	19,82	197,27	116,70	115,70	38,68	38,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)	605	605	33,54	20,11	194,44	116,70	115,70	32,14	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Орбита - Балахониха (ВЛ-110кВ Орбита - Балахониха)	265	265	1,01	6,05	30,56	115,81	116,40	11,53	11,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №1 с отпайками (ВЛ 124)	600	600	11,33	16,22	90,21	116,51	114,05	15,04	15,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Кулебаки №2 с отпайками (ВЛ 148)	600	600	12,78	16,61	91,65	116,52	113,98	15,28	15,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Павлово - Тумботино (ВЛ Тумботинская)	375	375	10,89	4,21	60,76	112,60	111,94	16,20	16,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Перевоз - Бутурлино (ВЛ-110кВ Перевоз - Бутурлино)	450	450	7,33	3,66	42,72	116,88	116,83	9,49	9,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Починки-110 - Ичалки с отпайкой на ПС Кемля	200	200	4,56	1,60	26,33	116,07	115,29	13,16	13,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Нива - Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива - Подлесово)	390	390	18,33	10,52	97,22	112,28	112,60	24,93	24,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - КМЗ (ВЛ Радуга - КМЗ)	510	510	5,26	5,10	39,81	120,15	119,26	7,81	7,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки I цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки-1)	450	450	19,23	25,31	157,25	120,15	116,52	34,95	34,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Кулебаки II цепь (ВЛ Радуга - Кулебаки-2)	510	510	17,93	27,72	163,46	120,14	116,52	32,05	32,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Муром 2	510	510	33,20	19,96	189,16	120,14	116,94	37,09	37,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга - Навашино)	510	510	32,99	19,81	186,89	120,15	118,18	36,65	36,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Мухтолово I цепь (ВЛ Радуга - Мухтолово-1)	450	450	9,41	7,05	65,32	120,16	116,89	14,52	14,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Радуга - Мухтолово II цепь (ВЛ Радуга - Мухтолово-2)	450	450	9,31	7,03	64,94	120,15	116,89	14,43	14,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сапфир - Дивеево (ВЛ Сапфир - Дивеево)	510	510	15,72	6,42	87,15	112,47	113,46	17,09	17,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Дивеево с отпайками (ВЛ 182)	510	510	8,18	1,37	42,58	112,42	112,47	8,35	8,3	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Саровская ТЭЦ - Первомайск (ВЛ 181)	390	390	19,77	0,64	100,35	113,83	112,31	25,73	25,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сатис - Первомайск (ВЛ- 110кВ Первомайская)	485	485	33,73	7,70	173,09	115,97	113,83	35,69	35,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Свердловская - Печерская с отпайками (ВЛ Печерская)	450	450	14,25	4,59	77,19	111,99	112,02	17,15	17,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сейма-ПТФ - Смолино (ВЛ 113)	390	390	41,37	2,23	208,58	114,75	113,87	53,48	53,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Керженец (ВЛ 161)	510	510	27,10	8,87	141,26	116,55	116,47	27,70	27,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Сухобезводное (ВЛ 162)	510	510	24,72	7,55	128,01	116,55	116,25	25,10	25,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Семеновская - Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	11,22	3,94	61,21	116,55	115,17	16,32	16,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Андреевская (ВЛ Сергач - Андреевская)	600	600	15,88	12,57	102,24	117,78	116,27	17,04	17,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Бутурлино (ВЛ Сергач - Бутурлино)	450	450	2,21	8,01	41,06	116,89	117,77	9,12	9,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сергач - Возрождение (ВЛ Сергач - Возрождение)	330	330	10,21	9,82	74,54	117,77	115,33	22,59	22,6	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	65,09	8,29	327,83	114,64	114,40	54,64	54,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Нижегородская ГРЭС с отпайками (ВЛ 108)	510	510	11,99	7,27	60,87	114,77	114,63	11,93	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	27,72	1,19	139,76	114,64	114,50	35,84	35,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	30,25	2,97	152,36	114,64	114,58	39,07	39,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	28,98	2,00	145,99	114,63	114,54	37,43	37,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Спасское - Покров Майдан (ВЛ Спасское - Покров Майдан)	600	600	12,31	10,68	83,83	114,88	114,08	13,97	14,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Суроватиха - Дальнее Константиново (ВЛ Суроватиха - Д. Константиново)	390	390	0,66	15,57	79,68	112,91	113,74	20,43	20,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Сухобезводное - Красные Баки (ВЛ Сухобезводное - Красные Баки)	510	510	21,05	9,58	114,85	116,25	116,32	22,52	22,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Тумботино - Степаньково (ВЛ Тумботино - Степаньково)	375	375	6,92	1,99	38,40	111,93	111,37	10,24	10,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Урень (ВЛ 177)	375	375	7,39	16,15	88,17	116,28	118,42	23,51	23,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Чистовская - Верецагино (ВЛ 110 кВ Чистое - Верецагино)	300	300	0,00	0,00	3,58	117,15	117,12	1,19	1,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Шахунья - Арья (ВЛ 166)	390	390	12,10	11,16	80,94	117,40	118,03	20,75	20,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Узловая - Шахунья (ВЛ 176)	390	390	1,56	17,94	88,11	118,03	118,42	22,59	22,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Западная (ВЛ Западная)	498	600	29,11	2,18	146,04	115,48	115,65	29,33	24,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Пыра (ВЛ Сейма-1)	498	600	11,24	3,67	59,64	115,48	114,90	11,98	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Этилен - Сейма-ПТФ с отпайкой на ПС Жолнино (ВЛ Сейма- 2)	498	600	11,44	3,37	60,57	115,48	114,99	12,16	10,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "НИИТОП" (Нагорная-Свердловская)	510	510	30,43	10,57	165,69	112,32	112,18	32,49	32,5	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "Свердловская-1" (Нагорная-Свердловская)	510	510	16,78	4,81	89,97	112,32	112,11	17,64	17,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Останкино - Макарьево"	375	375	7,41	0,22	37,28	115,94	115,31	9,94	9,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Приокская" (Нагорная-Свердловская)	600	600	27,69	9,64	150,89	112,32	112,13	25,15	25,1	Нормальная схема	
КВЛ 110 кВ "Свердловская-2" (Нагорная-Свердловская)	500	500	21,18	7,29	115,49	112,32	112,03	23,10	23,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Арзамас-Разино"	375	375	8,24	2,20	44,03	118,48	117,35	11,74	11,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Разино-Мадаво"	375	375	7,51	2,96	41,25	117,35	116,77	11,00	11,0	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Починки-Мадаво"	375	375	7,38	3,31	41,94	116,77	116,07	11,18	11,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Починки-Арзинка"	300	300	3,69	2,74	22,88	116,07	116,38	7,63	7,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лукоянов-Арзинка"	200	200	4,12	2,45	23,81	116,38	116,75	11,90	11,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лукояновская" (Арзамас-500-Лукоянов-110")	200	200	13,80	8,37	79,80	116,75	118,48	39,90	39,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Лесогорская-2" (Арзамас-110-Арзамас-500)	390	390	4,54	2,27	25,28	118,48	118,43	6,48	6,5	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Макарьево - Юрино"	375	375	7,86	1,27	40,60	114,50	115,94	10,83	10,8	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Воскресенск - Мелковка"	300	300	2,42	2,72	18,42	114,09	114,06	6,14	6,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 160 "Семеновская - Шалдеж"	265	265	11,35	5,08	62,71	116,55	115,60	23,66	23,7	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Шалдеж - Воскресенск"	265	265	8,73	1,10	44,05	114,84	115,60	16,62	16,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Воскресенск - Зубилиха"	265	265	0,42	0,17	5,05	114,09	114,09	1,91	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Сухобезводное - Зубилиха"	265	265	0,11	0,29	1,54	116,25	116,24	0,58	0,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 179 "Урень-Шаранга"	375	375	1,79	1,61	12,01	115,92	116,28	3,20	3,2	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Тонкино-Шаранга"	330	330	1,05	0,22	6,20	118,13	118,04	1,88	1,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Узловая-Тонкино"	330	330	2,75	0,44	14,60	118,42	118,30	4,42	4,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ "Узловая-Гагаринская"	375	375	5,16	5,04	36,89	118,42	118,03	9,84	9,8	Нормальная схема	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/длти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ № 168 "Шахунья (тяг.)-Вахтан"	265	265	3,08	0,73	15,73	118,03	117,88	5,94	5,9	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 197 "Вахтан-Сява"	265	265	0,00	0,75	3,70	117,62	117,65	1,40	1,4	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 198 "Минино-Сява"	330	330	1,06	0,83	6,77	114,97	115,07	2,05	2,1	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 199 "Ветлуга-Минино"	330	330	1,38	0,06	7,58	115,07	115,10	2,30	2,3	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ № 169 "Урень-Ветлуга"	265	265	4,99	2,57	27,00	115,70	116,28	10,19	10,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	607,4	107,66	123,78	186,01	509,18	494,47	32,15	30,6	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская	578,5	607,4	109,49	52,68	137,73	509,35	515,81	23,81	22,7	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	303,1	57,55	14,14	67,20	509,18	506,40	23,28	22,2	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская	288,7	303,1	57,74	14,97	67,62	509,35	506,39	23,42	22,3	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Луч	578,5	607,4	98,78	61,76	134,07	501,70	497,01	23,18	22,1	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Луч	578,5	607,4	99,59	61,27	134,56	501,70	497,04	23,26	22,2	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Луч	288,7	303,1	19,82	99,52	116,77	501,70	480,57	40,45	38,5	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	607,4	179,96	103,63	238,05	503,67	495,82	41,15	39,2	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Нижегородская	578,5	607,4	179,85	102,86	237,50	503,67	495,88	41,05	39,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	607,4	156,36	34,31	182,02	507,75	503,90	31,46	30,0	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка	578,5	607,4	156,77	28,64	181,18	507,81	511,54	31,32	29,8	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	36,62	6,92	42,12	510,79	509,52	14,59	13,9	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	107,13	68,84	143,95	510,72	496,62	49,86	47,5	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	106,84	68,69	143,58	510,74	496,67	49,73	47,4	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	106,68	68,60	143,39	510,71	496,66	49,67	47,3	Нормальная схема	
АТ-5 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	36,70	6,99	42,22	510,80	509,52	14,62	13,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	166	15,76	17,83	59,53	230,74	222,86	37,66	35,9	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская	158,1	166	15,77	17,89	59,67	230,77	222,87	37,74	35,9	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	55,06	27,81	158,27	225,04	219,35	50,44	48,0	Нормальная схема	
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	55,05	27,86	158,29	225,04	219,34	50,44	48,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	502	527,1	10,89	56,90	148,91	224,61	217,02	29,66	28,3	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Заречная	502	527,1	11,10	56,70	148,53	224,58	217,02	29,59	28,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Кудья	313,8	329,5	24,80	50,45	144,13	225,18	214,43	45,93	43,7	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	166	16,82	0,05	43,15	225,03	225,23	27,29	26,0	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	70,17	35,81	202,21	224,93	220,33	40,28	38,4	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	70,19	35,66	202,08	224,91	220,33	40,26	38,3	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	70,02	35,56	201,59	224,91	225,83	40,16	38,2	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Ока	313,8	329,5	2,50	13,48	35,24	224,64	230,70	11,23	10,7	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Ока	502	527,1	3,77	21,35	55,74	224,63	230,70	11,10	10,6	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Семеновская	225,9	237,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	329,5	43,17	2,13	109,04	228,85	230,59	34,75	33,1	Нормальная схема	
АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	313,8	329,5	43,16	2,14	109,03	228,85	230,59	34,74	33,1	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Сергач	313,8	329,5	34,74	31,90	118,09	230,59	226,20	37,63	35,8	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Сергач	313,8	329,5	34,73	31,94	118,14	230,59	226,19	37,65	35,9	Нормальная схема	
АТ-1 ПС 220 кВ Этилен	313,8	329,5	18,81	25,43	81,20	224,94	228,41	25,88	24,6	Нормальная схема	
АТ-2 ПС 220 кВ Этилен	313,8	329,5	18,85	25,39	81,17	224,94	228,40	25,87	24,6	Нормальная схема	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,79	116,46	118,62	77,78	77,8	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,70	8,24	535,23	114,36	113,96	89,21	89,2	АТ-1(2) ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,28	116,54	118,71	77,73	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,78	20,19	518,31	113,40	113,25	86,38	86,4	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,89	116,61	118,77	77,69	77,7	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,06	8,78	532,05	114,40	114,02	88,68	88,7	АТ-1(2) ПС 500 кВ Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,35	116,70	118,86	77,63	77,6	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,37	9,88	523,63	114,50	114,14	87,27	87,3	АТ-1(5) ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,80	116,63	118,79	77,68	77,7	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,28	9,70	523,21	114,47	114,11	87,20	87,2	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,63	101,34	204,22	510,90	490,31	70,74	67,4	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,42	101,22	203,96	510,88	490,32	70,65	67,3	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,80	116,63	118,79	77,68	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,28	9,70	523,22	114,47	114,11	87,20	87,2	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,88	101,47	204,54	510,88	490,27	70,85	67,5	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,27	101,08	203,75	510,84	490,31	70,57	67,2	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длти, %	I/алти %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,80	116,63	118,79	77,68	77,7	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,28	9,70	523,22	114,47	114,11	87,20	87,2	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,79	101,42	204,42	510,90	490,30	70,81	67,4	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	149,39	101,17	203,89	510,88	490,33	70,62	67,3	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,49	116,68	118,84	77,65	77,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,49	9,71	524,28	114,46	114,10	87,38	87,4	АТ-1(2) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,37	116,70	118,86	77,64	77,6	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,39	9,87	523,75	114,49	114,14	87,29	87,3	АТ-3(4) ПС 500 кВ Арзамасская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,38	116,70	118,86	77,64	77,6	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,40	9,87	523,82	114,49	114,13	87,30	87,3	АТ-1(2) ПС 500 кВ Осиновка	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,27	116,72	118,88	77,63	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,35	9,96	523,49	114,51	114,16	87,25	87,2	АТ-1(2) ПС 220 кВ Бобильская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,25	116,72	118,88	77,63	77,6	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,15	9,92	522,48	114,51	114,16	87,08	87,1	АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	
АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	88,00	50,48	260,13	225,16	215,03	82,90	78,9	АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,58	116,66	118,82	77,66	77,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,81	0,74	536,88	113,79	113,22	89,48	89,5	АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,55	775,24	116,89	119,05	77,52	77,5	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,30	10,90	522,93	114,69	114,35	87,15	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,36	116,70	118,86	77,64	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,29	9,84	523,20	114,49	114,14	87,20	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,52	776,04	116,76	118,92	77,60	77,6	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,27	10,15	523,01	114,55	114,20	87,17	87,2	АТ-1(2(3)) ПС 220 кВ Нагорная	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	776,98	116,60	118,76	77,70	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,25	10,11	523,04	114,52	114,17	87,17	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,74	116,47	118,63	77,77	77,8	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,21	10,25	522,86	114,53	114,18	87,14	87,1	АТ-3 ПС 220 кВ Ока	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,32	116,71	118,87	77,63	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,58	9,98	524,71	114,50	114,14	87,45	87,5	АТ-1(2) ПС 220 кВ Семеновская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,39	116,70	118,86	77,64	77,6	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,41	9,85	523,85	114,49	114,13	87,31	87,3	АТ-1(2) ПС 220 кВ Сергач	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,24	116,55	118,71	77,72	77,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,67	10,17	520,13	114,52	114,18	86,69	86,7	АТ-1(2) ПС 220 кВ Этилен	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,17	783,87	115,43	117,61	78,39	78,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,60	3,14	533,55	113,24	112,75	88,93	88,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	53,98	16,06	276,63	115,56	114,89	73,77	73,8	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,22	782,76	115,62	117,79	78,28	78,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,25	3,62	536,03	113,43	112,94	89,34	89,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	51,96	15,77	266,44	115,60	114,96	71,05	71,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,37	779,34	116,20	118,36	77,93	77,9	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,72	8,17	532,16	113,95	113,56	88,69	88,7	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,36	116,70	118,86	77,64	77,6	ВЛ 110 кВ Арзамасская - Разино	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,37	9,88	523,63	114,49	114,14	87,27	87,3	ВЛ 110 кВ Арзамасская - Разино	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,03	116,42	118,58	77,80	77,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	70,95	33,09	394,43	114,59	114,33	105,18	105,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/длтн, %	I/длтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	81,13	29,81	422,31	115,96	115,21	112,82	112,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	69,11	35,64	392,69	114,33	114,42	93,05	93,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	83,49	14,25	420,04	116,42	115,60	70,01	70,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	79,80	21,13	412,26	115,60	115,58	79,28	79,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	76,71	18,84	395,01	115,45	115,35	87,78	87,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,96	116,60	118,76	77,70	77,7	КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	124,57	14,06	626,19	114,92	114,52	104,37	104,4	КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,18	116,73	118,89	77,62	77,6	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	149,94	11,92	756,55	114,79	114,24	136,09	136,1	КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,73	116,64	118,80	77,67	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,72	25,25	298,44	114,84	114,63	79,58	79,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,12	10,03	527,36	114,52	114,16	87,89	87,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,61	23,34	326,26	115,88	115,29	87,00	87,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	52,45	26,82	296,69	114,63	114,69	70,30	70,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	61,73	15,99	318,40	115,63	115,57	70,75	70,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,82	116,62	118,78	77,68	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	50,20	22,62	276,86	114,83	114,59	73,83	73,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,72	11,88	557,08	114,38	114,03	92,85	92,8	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	58,84	20,95	305,10	115,90	115,30	81,36	81,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп	

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Ильинская)											
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,73	116,64	118,80	77,67	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	49,57	22,76	274,15	114,87	114,65	73,11	73,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	110,43	11,99	560,59	114,40	114,04	93,43	93,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	58,18	21,12	302,22	115,89	115,32	80,59	80,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	63,25	16,50	326,37	115,63	115,59	72,53	72,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,28	116,54	118,71	77,73	77,7	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	51,25	22,36	281,17	114,81	114,53	74,98	75,0	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	83,82	7,46	425,41	114,21	113,90	70,90	70,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	59,94	20,65	309,69	115,96	115,34	82,58	82,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	87,38	22,06	441,86	116,41	116,02	73,64	73,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)	
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,07	116,41	118,58	77,81	77,8	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,06	9,20	522,24	114,39	114,02	87,04	87,0	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	247,67	190,90	353,11	511,29	473,38	122,34	122,3	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,05	116,41	118,58	77,81	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,06	9,21	522,25	114,39	114,02	87,04	87,0	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
АТ-2 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	248,01	191,08	353,49	511,36	473,42	122,34	122,3	АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,06	116,41	118,58	77,81	77,8	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,06	9,20	522,24	114,39	114,02	87,04	87,0	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
АТ-3 ПС 500 кВ Радуга	288,7	303,1	247,75	190,95	353,20	511,31	473,40	122,34	122,3	АТ-4 ПС 500 кВ Радуга	АТ-2 ПС 500 кВ Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,83	116,62	118,78	77,68	77,7	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,94	9,48	526,80	114,39	114,03	87,80	87,8	АТ-1 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-2 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,74	116,64	118,80	77,67	77,7	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,55	9,62	524,67	114,44	114,08	87,44	87,4	АТ-3 ПС 500 кВ Арзамасская	АТ-4 ПС 500 кВ Арзамасская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,66	116,65	118,81	77,67	77,7	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,68	9,71	525,36	114,44	114,08	87,56	87,6	АТ-1 ПС 500 кВ Осиновка	АТ-2 ПС 500 кВ Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,33	116,71	118,87	77,63	77,6	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,28	9,83	518,06	114,51	114,16	86,34	86,3	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	48,50	21,37	291,20	105,91	98,55	88,24	88,2	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Семеновская - Тарасиха (ВЛ 159)	375	375	54,65	26,52	311,83	113,37	105,91	83,15	83,2	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ "Останкино - Макарьево"	375	375	57,35	27,83	352,28	105,18	96,22	93,94	93,9	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
АТ-1 ПС 220 кВ Макарьево	158,1	166	57,72	36,10	178,57	220,12	204,62	122,34	122,3	АТ-3 ПС 220 кВ Борская	АТ-4 ПС 220 кВ Борская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,09	116,75	118,91	77,61	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,32	10,14	523,26	114,55	114,20	87,21	87,2	АТ-1 ПС 220 кВ Бобильская	АТ-2 ПС 220 кВ Бобильская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,71	116,64	118,80	77,67	77,7	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	109,11	24,83	574,33	112,53	111,49	95,72	95,7	АТ-1 ПС 220 кВ Заречная	АТ-2 ПС 220 кВ Заречная
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,33	780,22	116,05	118,22	78,02	78,0	ПГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,51	6,18	536,04	113,84	113,40	89,34	89,3	ПГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма	313,8	329,5	98,85	78,35	329,71	220,89	204,69	122,34	122,3	ПГ-8 Новогорьковская ТЭЦ	ГТУ-2 Новогорьковская ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,54	775,51	116,85	119,00	77,55	77,6	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,12	10,58	522,07	114,64	114,30	87,01	87,0	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Нагорная с отпайками (ВЛ 114) участок Новогорьковская ТЭЦ - отп. Кстовская	425	510	60,13	13,99	317,60	112,24	112,14	74,73	62,3	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
АТ-3 ПС 220 кВ Нагорная	502	527,1	152,85	82,89	444,49	225,85	220,21	88,54	84,3	АТ-1 ПС 220 кВ Нагорная	АТ-2 ПС 220 кВ Нагорная
ВЛ 110 кВ Борская - Мохомые Горы с отпайкой на ПС Теплоход (ВЛ)	510	510	74,27	21,56	395,68	112,85	113,75	77,58	77,6	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
Борская-1)											
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,32	116,54	118,70	77,73	77,7	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,12	9,51	533,04	114,32	113,95	88,84	88,8	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	51,55	17,72	266,19	115,87	115,32	70,98	71,0	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Линда - Тарасиха (ВЛ Линда - Тарасиха)	330	330	41,85	0,58	238,84	101,18	105,18	72,37	72,4	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Моховые Горы - Линда (ВЛ 134)	375	375	49,73	6,97	275,64	105,19	111,95	73,50	73,5	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
АТ-3 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	84,77	37,56	239,11	223,88	216,44	76,20	72,6	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
АТ-4 ПС 220 кВ Борская	313,8	329,5	84,75	37,60	239,11	223,88	216,43	76,20	72,6	АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская	АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	87,70	794,21	113,72	115,92	79,42	79,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,70	17,86	288,26	113,35	112,82	76,87	76,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	110,57	8,14	572,75	111,77	111,03	95,46	95,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,44	16,07	318,96	115,09	114,24	85,06	85,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	92,91	6,17	464,06	115,60	114,05	77,34	77,3	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,54	87,79	792,31	114,03	116,23	79,23	79,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,17	5,92	527,77	111,97	111,31	87,96	88,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	56,99	13,30	289,42	115,25	114,41	77,18	77,2	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Луч - Нижегородская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,55	87,84	791,06	114,24	116,43	79,11	79,1	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	104,63	6,84	539,72	112,18	111,50	89,95	90,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	55,29	13,64	281,27	115,28	114,50	75,00	75,0	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 500 кВ Нижегородская - Чебоксарская ГЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,45	777,51	116,51	118,67	77,75	77,8	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,49	9,06	524,61	114,33	113,96	87,44	87,4	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Осиновка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,39	778,96	116,26	118,43	77,90	77,9	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Вейшкайма
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	102,66	7,98	520,63	114,19	113,80	86,77	86,8	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Вейшкайма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,44	777,85	116,45	118,61	77,79	77,8	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,17	8,87	523,00	114,31	113,93	87,17	87,2	ВЛ 500 кВ Осиновка - Вейшкайма	ВЛ 500 кВ Арзамасская - Радуга
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,43	778,06	116,41	118,58	77,81	77,8	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	53,72	14,46	283,23	113,41	112,73	75,53	75,5	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	86,62	20,38	454,12	113,14	113,06	75,69	75,7	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	62,42	12,72	315,10	115,47	114,50	84,03	84,0	АТ-3 ПС 500 кВ Луч	ГЗ Нижегородская ГРЭС
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,58	116,66	118,82	77,66	77,7	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская - Останкино
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,13	9,63	522,48	114,46	114,10	87,08	87,1	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Борская - Останкино
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,49	776,71	116,64	118,80	77,67	77,7	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская - Шалдеж
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,50	9,55	524,42	114,43	114,07	87,40	87,4	ВЛ 220 кВ Борская - Макарьево	ВЛ 110 кВ Семеновская - Шалдеж
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,57	88,14	784,48	115,33	117,51	78,45	78,4	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	105,19	2,96	536,77	113,19	112,70	89,46	89,5	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	54,85	16,23	281,05	115,55	114,87	74,95	74,9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Луч	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Вязники
ВЛ 110 кВ Бобыльская - Перевоз (ВЛ-110кВ Бобыльская - Перевоз)	450	450	50,86	31,80	320,37	108,10	113,78	71,19	71,2	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,00	116,59	118,75	77,70	77,7	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,65	9,34	525,31	114,38	114,01	87,55	87,6	ВЛ 220 кВ Арзамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Подлесово (ВЛ 135)	365	438	45,04	21,56	258,93	112,05	108,87	70,94	59,1	ВЛ 220 кВ Арамасская - Сергач	ВЛ 220 кВ Сергач - Сеченово
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,50	776,43	116,69	118,85	77,64	77,6	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,39	9,81	523,74	114,48	114,12	87,29	87,3	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма с отпайками (ВЛ ТЭЦ - Кудьма)	425	510	82,22	12,55	423,81	112,89	112,82	99,72	83,1	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 1 ц	ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ - Кудьма 2 ц
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,60	88,56	775,04	116,93	119,08	77,50	77,5	ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	103,30	11,09	522,88	114,72	114,39	87,15	87,1	ВЛ 110 кВ Нагорная - Ройка с отпайками (ВЛ 140)	АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,31	780,74	115,96	118,13	78,07	78,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	87,50	40,82	488,01	114,23	113,92	130,34	130,1	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	99,29	35,85	516,00	115,95	115,02	137,60	137,6	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	84,97	44,57	486,29	113,92	114,06	115,23	114,2	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	101,09	14,32	506,31	116,42	115,21	84,39	84,4	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	96,41	24,59	498,60	115,21	115,17	95,88	95,9	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	100,36	11,88	501,18	116,42	115,08	83,53	83,5	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	92,95	21,39	478,52	115,08	114,89	106,34	106,3	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) + КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах)	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Дзержинская (ВЛ 153)	630	630	89,63	13,98	451,79	115,93	115,70	71,71	71,7	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,61	88,74	770,90	117,64	119,79	77,09	77,1	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	100,97	11,32	511,34	114,72	114,40	85,22	85,2	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №1 с отпайками (ВЛ 190)	ВЛ 110 кВ Ока - Западная №2 с отпайками (ВЛ 192)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,53	775,74	116,81	118,97	77,57	77,6	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с отпайками (ВЛ ГА3-1)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	99,74	11,25	505,06	114,74	114,43	84,18	84,2	КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ -	ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ - Соцгород с

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										Заречная с отпайками (КВЛ ГА3-2)	отпайками (ВЛ ГА3-1)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,37	779,29	116,20	118,37	77,93	77,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	60,92	26,54	334,77	114,59	114,27	89,27	89,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	87,51	7,60	445,38	113,87	113,55	74,23	74,2	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	70,25	24,15	363,28	115,95	115,23	96,87	96,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	59,45	28,44	332,96	114,27	114,29	78,90	78,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	72,51	17,99	373,26	115,56	115,43	71,78	71,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	69,56	15,94	356,99	115,42	115,17	79,33	79,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	600	600	105,40	24,31	530,11	116,40	115,77	88,35	88,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,58	88,39	778,95	116,26	118,43	77,89	77,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	64,79	30,08	359,90	114,59	114,34	95,97	96,0	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,61	11,56	572,69	114,12	113,75	95,45	95,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	74,46	27,33	387,83	115,86	115,16	103,42	103,4	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	63,18	32,24	358,15	114,34	114,41	84,87	84,9	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	75,79	19,72	391,43	115,51	115,46	75,28	75,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	72,81	17,54	374,82	115,36	115,21	83,29	83,3	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,13	1,54	447,51	116,30	115,44	74,58	74,6	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,02	5,10	435,93	115,44	114,74	72,06	72,1	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	71,67	18,13	373,83	114,18	114,11	74,77	74,8	ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС - Семеновская	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,46	777,30	116,54	118,70	77,73	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	66,85	31,83	372,85	114,65	114,43	99,43	99,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,14	12,73	569,74	114,37	114,03	94,96	95,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	76,71	28,89	400,53	115,89	115,20	106,81	106,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГРЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	65,15	34,13	371,12	114,43	114,53	87,94	87,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Нижегородская ГЭС - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	600	600	85,35	15,50	430,54	116,33	115,63	71,76	71,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп

Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	I/дтн, %	I/адтн %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122) участок Дзержинская - отпайка на ПС Автотрек (ВЛ 122)	520	520	81,55	22,75	422,76	115,63	115,69	81,30	81,3	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,55	2,83	449,67	116,32	115,51	74,94	74,9	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,43	6,42	438,18	115,51	114,85	72,43	72,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	72,05	19,55	376,83	114,39	114,36	75,37	75,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отп
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,47	777,18	116,56	118,72	77,72	77,7	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Заволжская - Ильинская (ВЛ Заволжская)	375	375	66,27	32,02	370,46	114,70	114,49	98,79	98,8	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	112,96	12,89	573,82	114,39	114,04	95,64	95,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Левобережная - Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)	375	375	76,09	29,11	398,00	115,88	115,21	106,13	106,1	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Заволжская (ВЛ 104)	422	422	64,59	34,29	368,75	114,49	114,60	87,38	87,4	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Нижегородская ГЭС - отпайка	600	600	85,54	13,54	429,88	116,32	115,45	71,65	71,6	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129) участок Западная - отпайка	450	450	78,81	20,65	407,43	115,45	115,50	90,54	90,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок Нижегородская ГЭС - отп. Алешинская	600	600	90,64	3,02	450,16	116,31	115,50	75,03	75,0	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Алешинская - отп. Светлоярская	605	605	87,51	6,61	438,68	115,50	114,85	72,51	72,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) участок отп. Беркут - Новосормовская	500	500	72,13	19,76	377,44	114,40	114,38	75,49	75,5	КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194)	ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Дзержинская с отп Автотрек
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,41	778,34	116,36	118,53	77,83	77,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок Луч - отп. Светлоярская	610	610	109,04	16,20	547,89	116,18	115,84	89,82	89,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Светлоярская - отп. Чермет	610	610	100,50	11,26	504,16	115,84	114,74	82,65	82,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Кировская с отпайками (ВЛ 133) участок отп. Чермет - Кировская	605	605	93,12	3,65	471,32	114,16	113,66	77,90	77,9	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок Новосормовская - отп. Сокол	390	390	95,36	23,88	488,79	116,14	116,19	128,33	128,3	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. Сокол - отп. ЗКПД	510	510	88,40	35,09	462,40	116,29	116,17	90,67	90,7	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Луч - Новосормовская с отпайками (ВЛ 196) участок отп. ЗКПД - Луч	510	510	76,20	38,70	419,37	116,27	116,29	82,23	82,2	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,25	116,72	118,88	77,62	77,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Вара
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,64	12,14	750,29	114,76	114,22	125,85	125,8	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ -

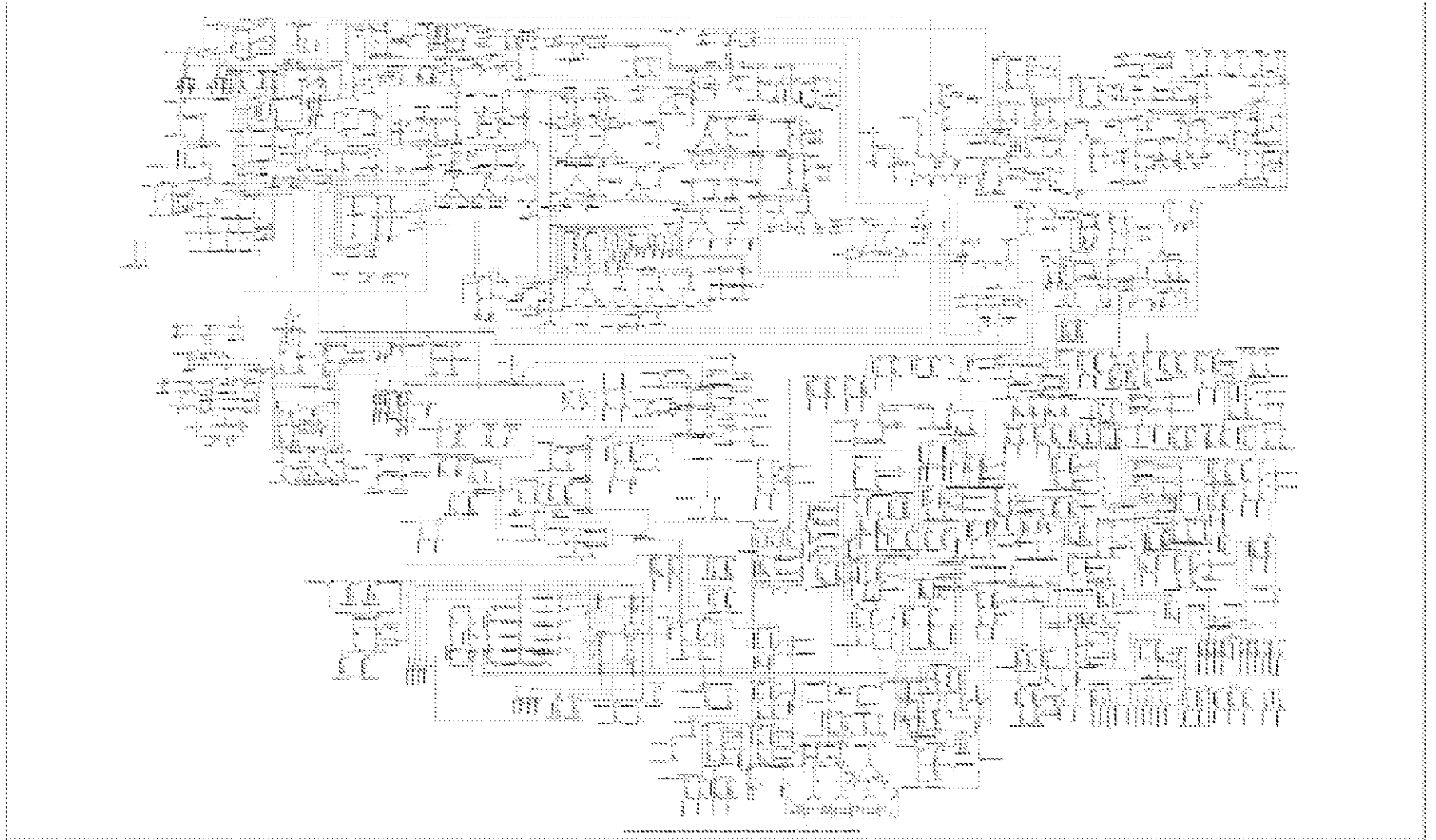
Контролируемый элемент	ДТН, А	АДТН, А	P, МВт	Q, МВар	I, А	V нач, кВ	V кон, кВ	ИДлти, %	ИПалти, %	Отключаемый элемент	Отключаемый элемент №2
										отп	Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	70,15	2,77	352,13	115,11	114,76	90,29	90,3	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)	390	390	71,08	4,29	356,54	115,11	114,90	91,42	91,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,51	776,25	116,72	118,88	77,63	77,6	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1)	600	600	148,43	12,33	749,37	114,75	114,22	124,90	124,9	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская (ВЛ 189)	390	390	69,36	1,43	347,95	115,12	114,75	89,22	89,2	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)	390	390	73,41	5,96	368,19	115,12	114,99	94,41	94,4	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отп	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,96	116,60	118,76	77,70	77,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Варя
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	125,02	14,06	628,44	114,93	114,52	104,74	104,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Варя
ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ - Ока (ВЛ Блочная)	1000	1000	129,59	88,48	776,96	116,60	118,76	77,70	77,7	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка
КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178)	600	600	124,88	14,09	627,77	114,93	114,52	104,83	104,8	ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская	ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отп Левинка

ПРИЛОЖЕНИЕ 9
к Схеме и программе перспективного развития
электроэнергетики Нижегородской области на 2020-2024 годы

**Результаты расчетов потокораспределения для нормальной и ремонтных схем электрической
сети 110 кВ и выше в графической форме**

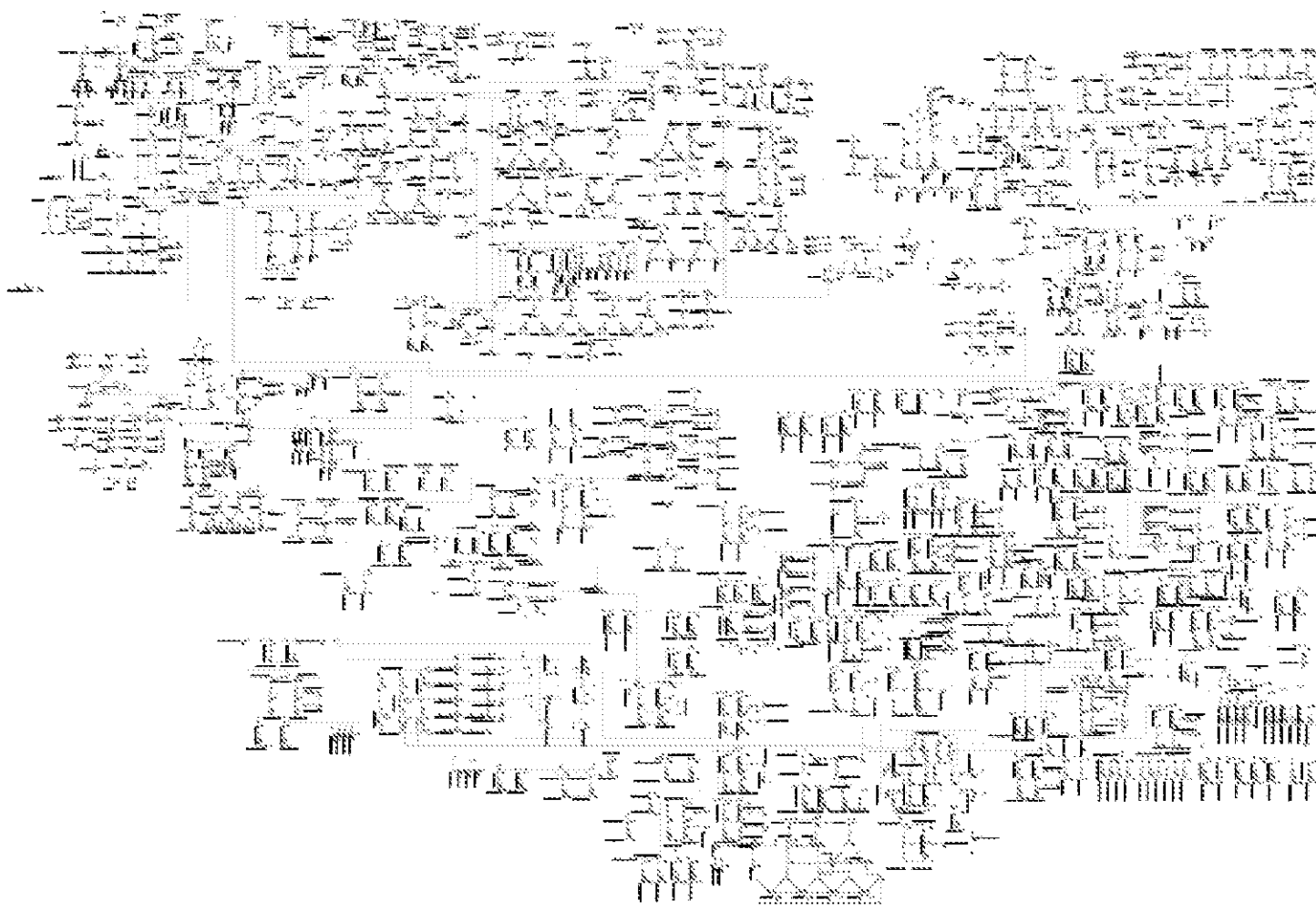
Зима максимум 2020 год.

Рисунок 1



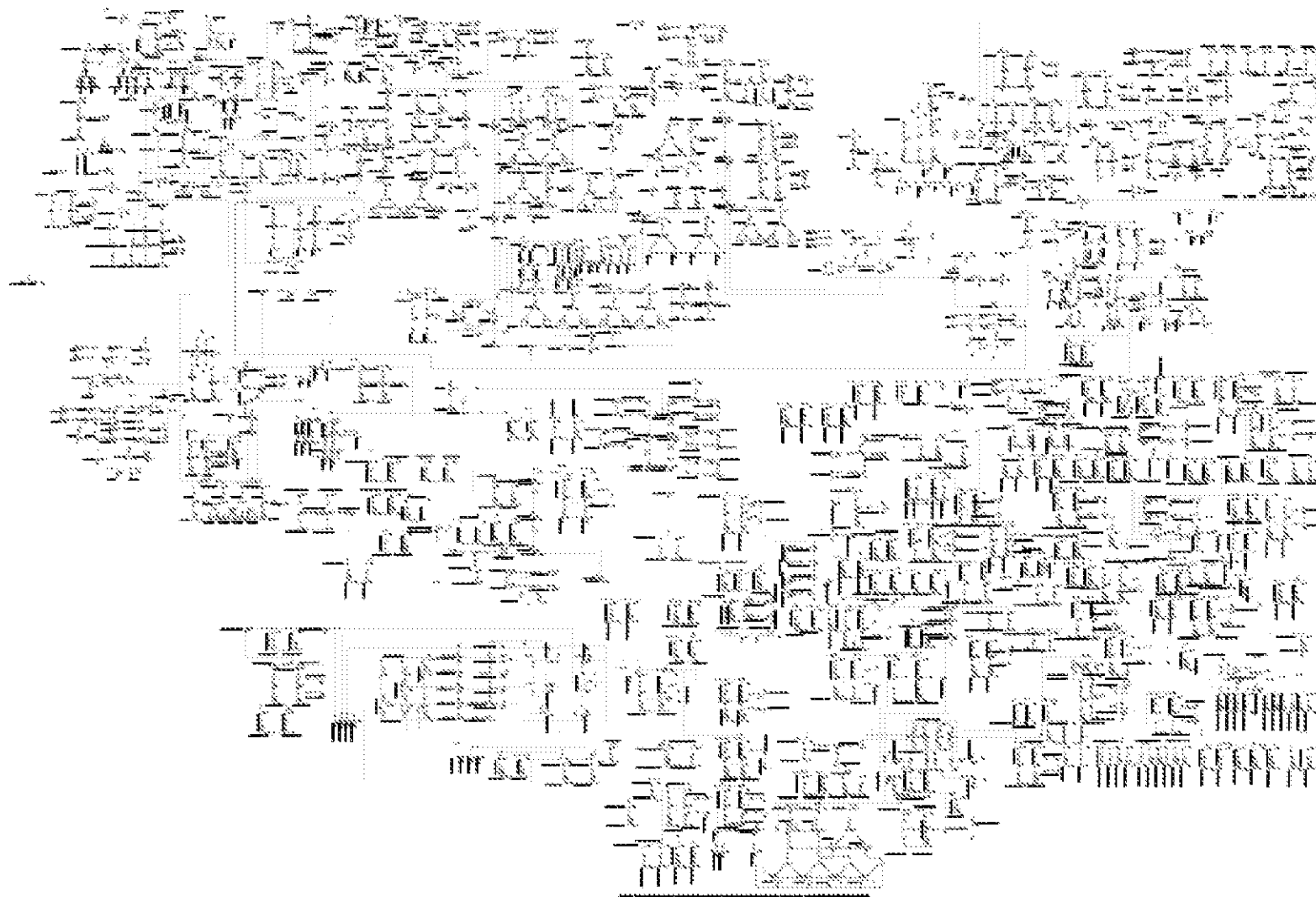
Зима минимум 2020 год

Рисунок 2



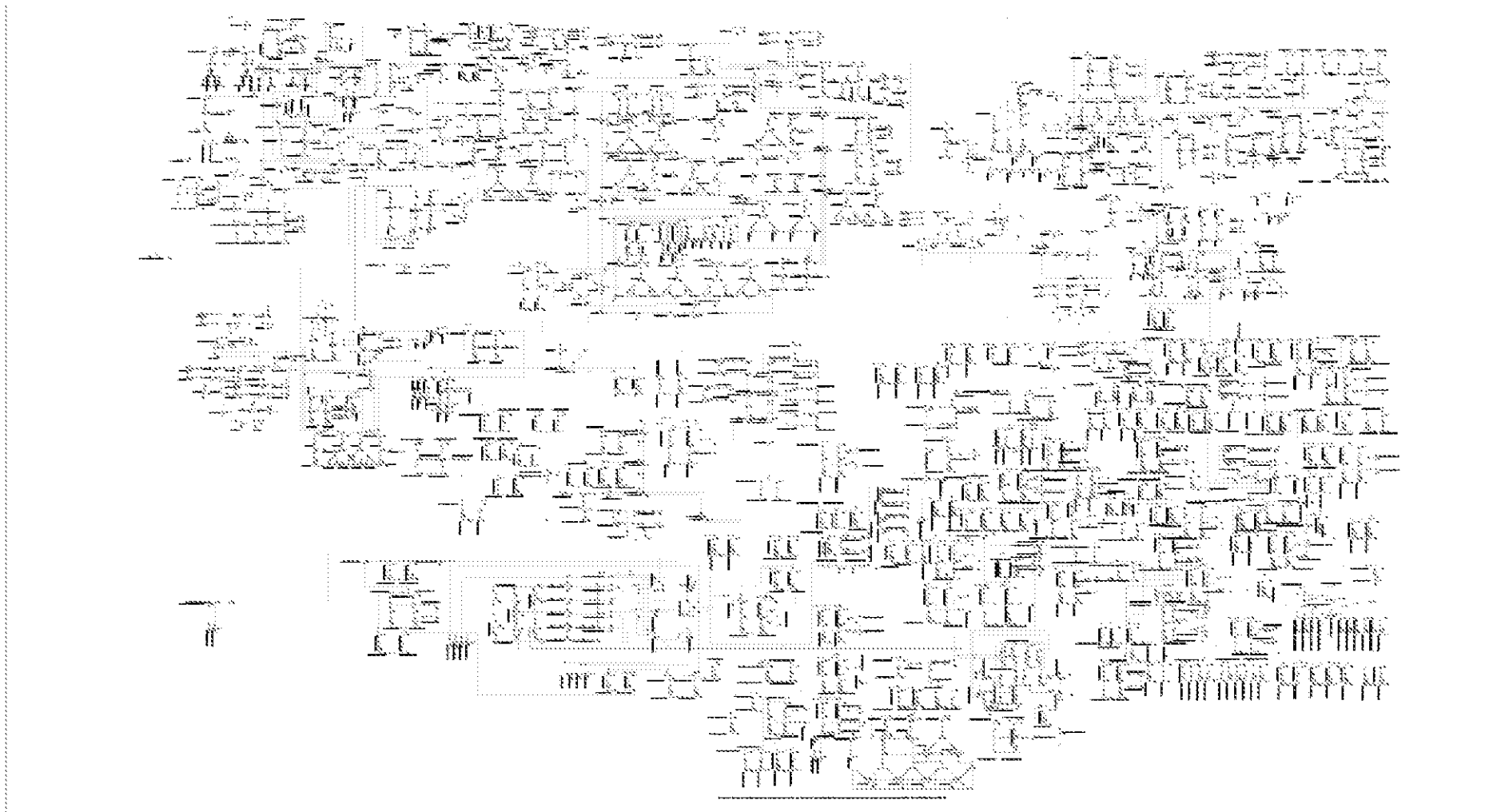
Лето максимум 2020 год

Рисунок 3



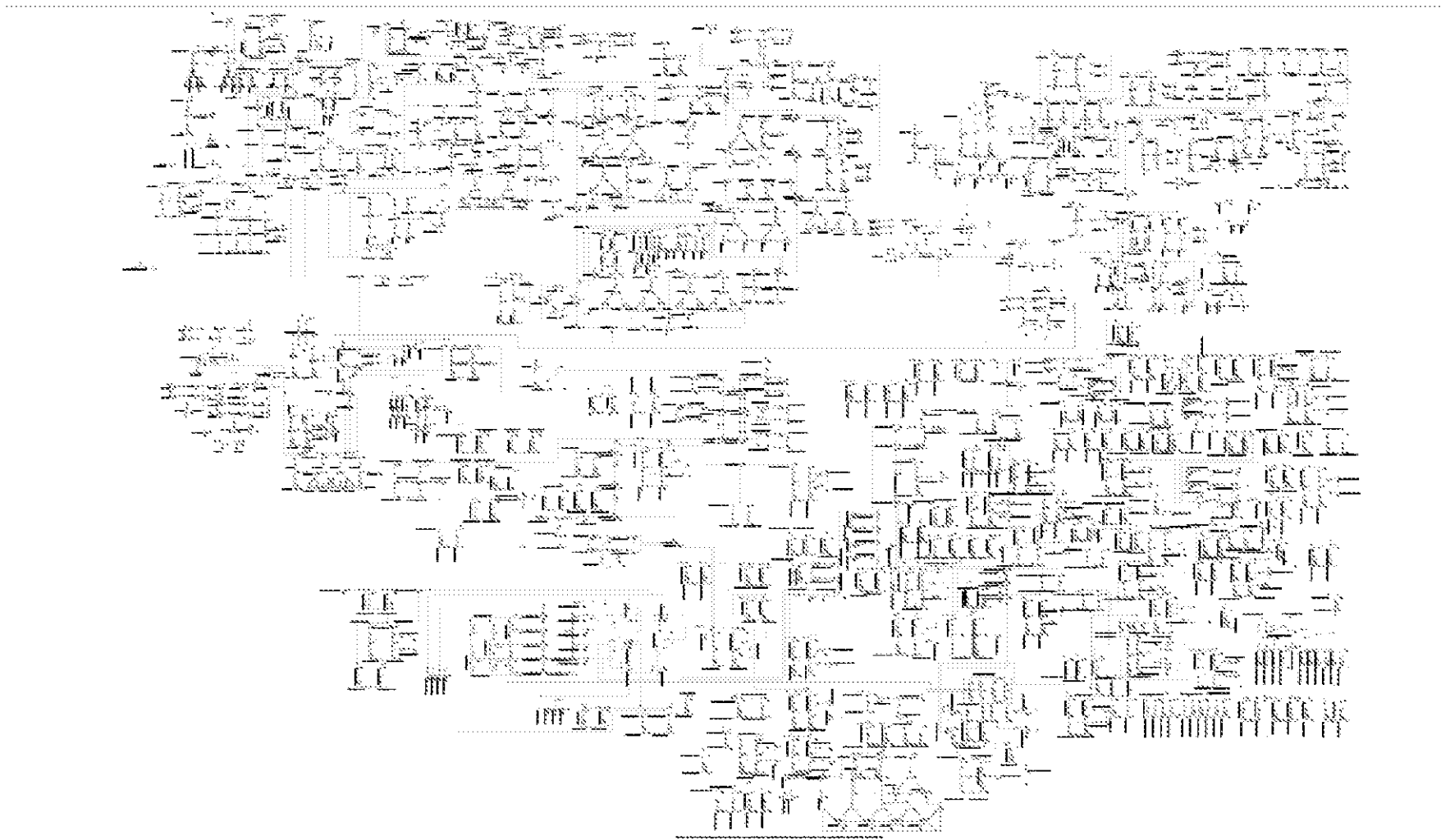
Лето минимум 2020 год

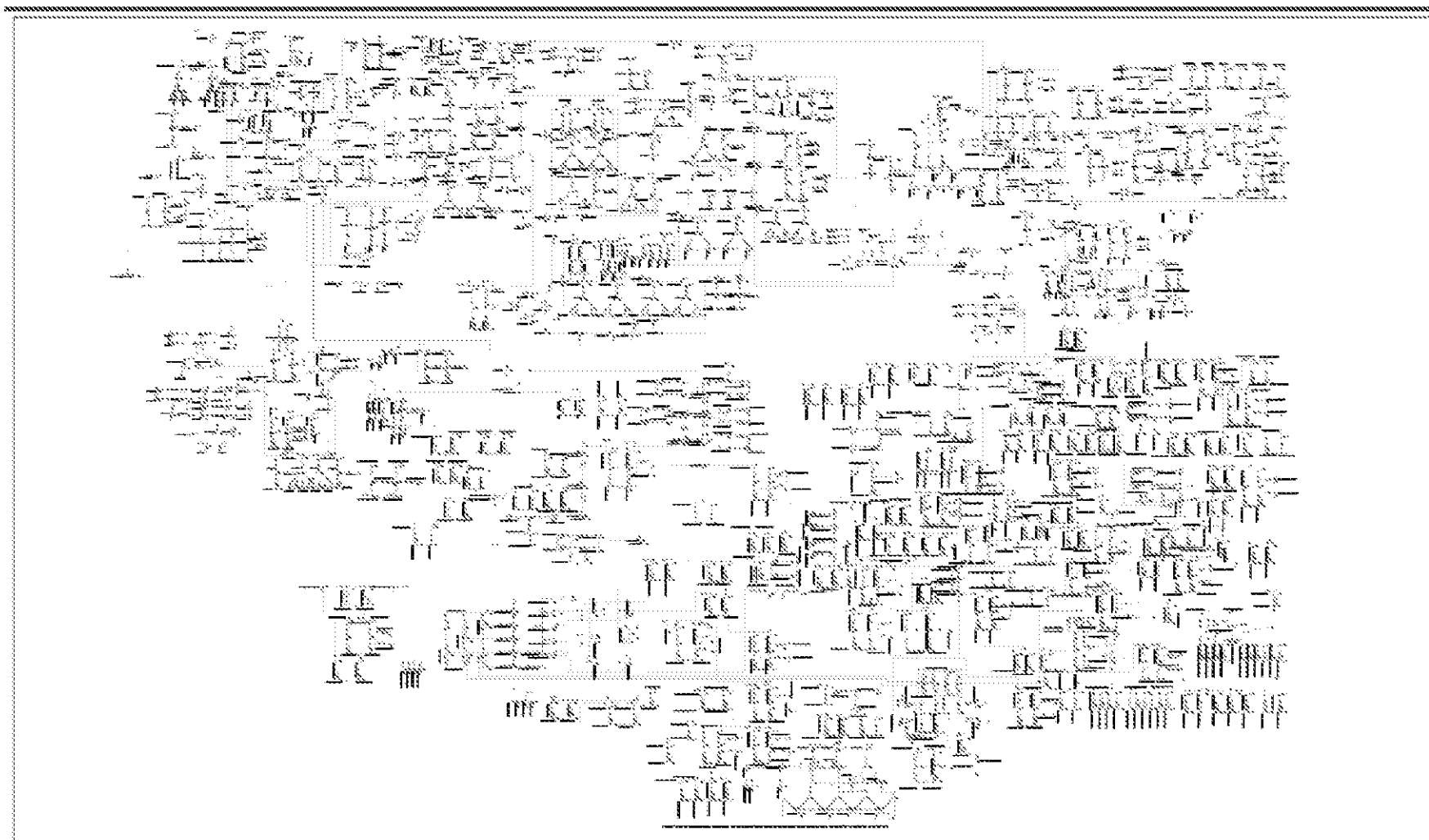
Рисунок 4



Паводок 2020 год.

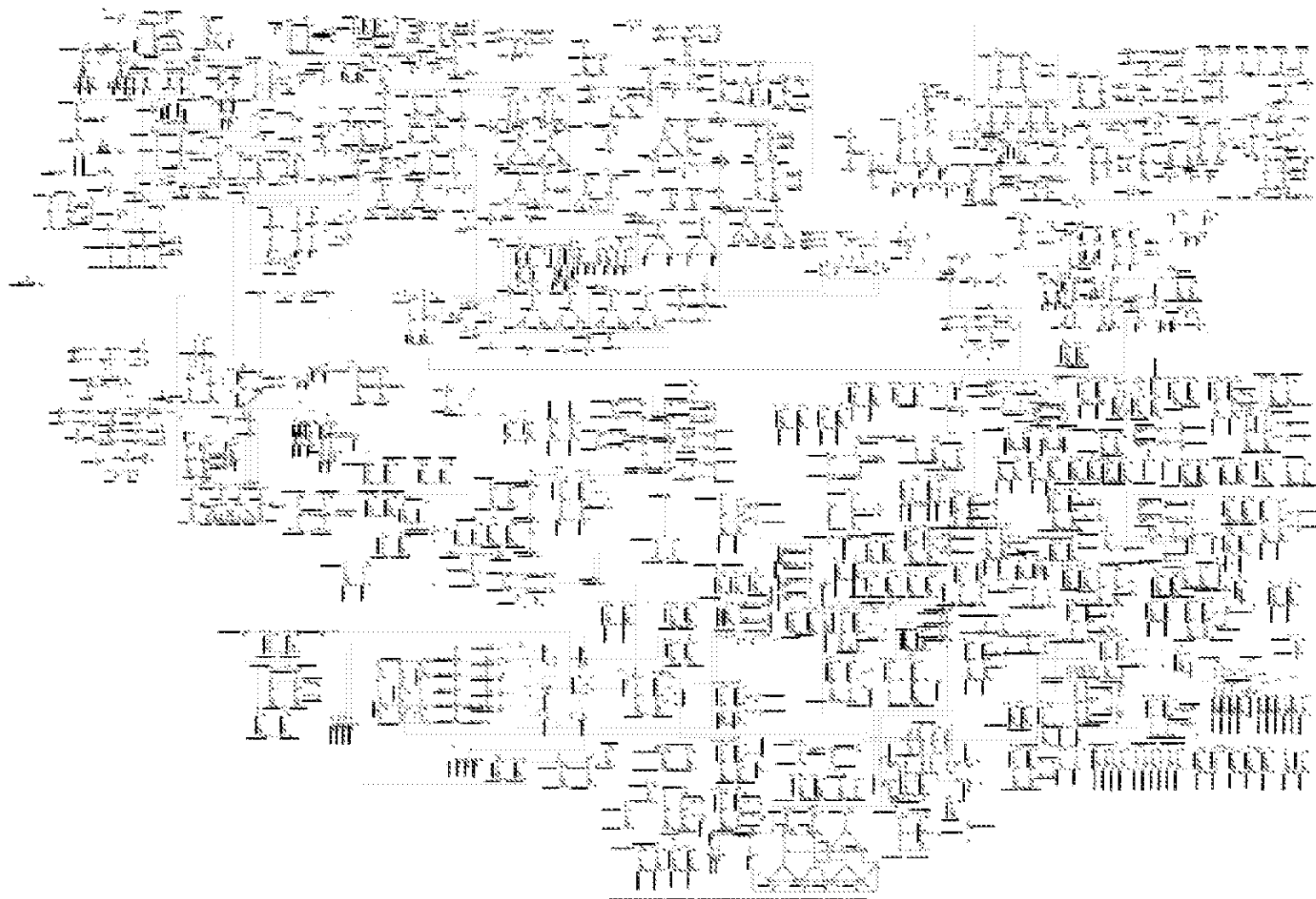
Рисунок 5





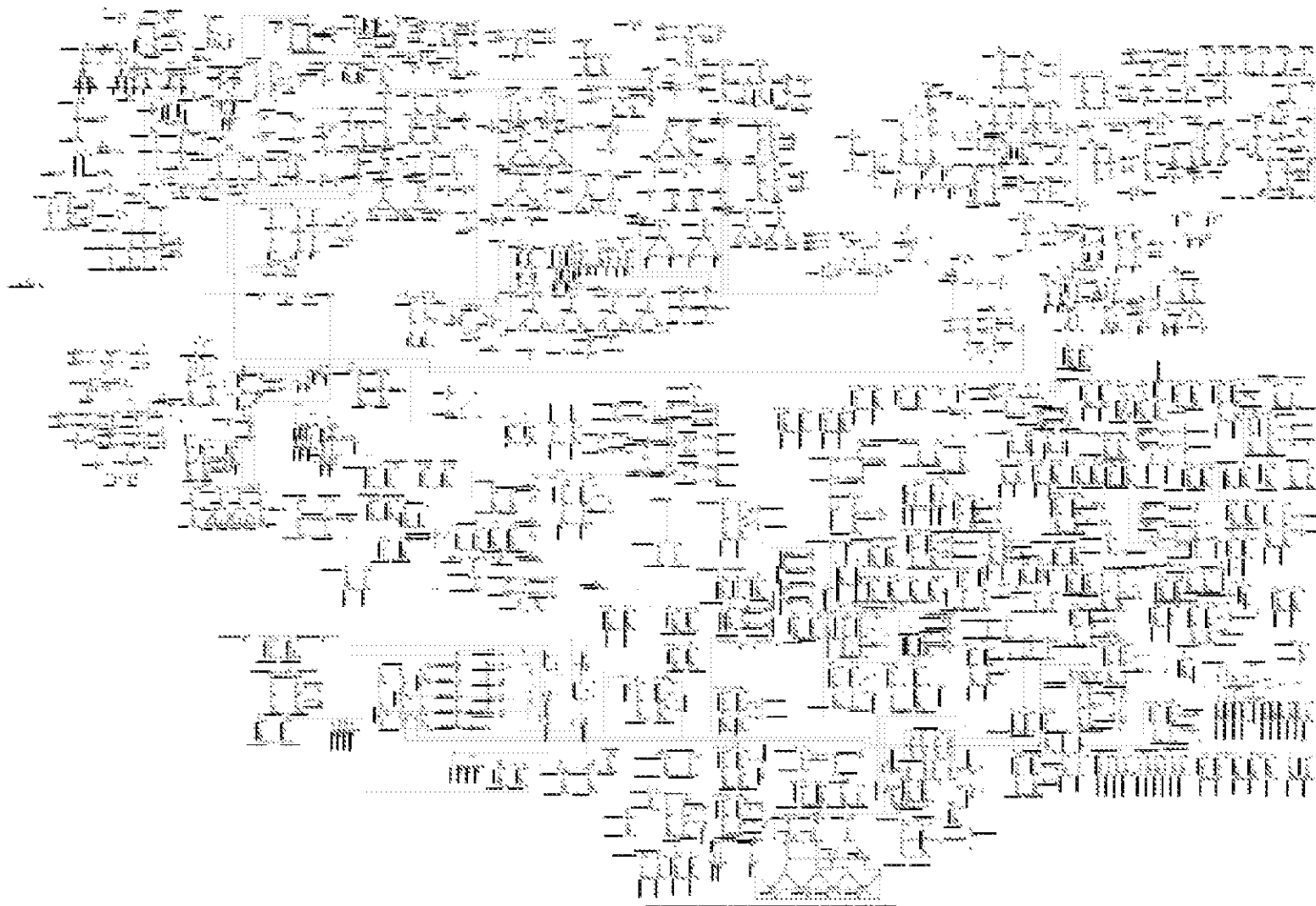
Зима минимум 2024 год.

Рисунок 7



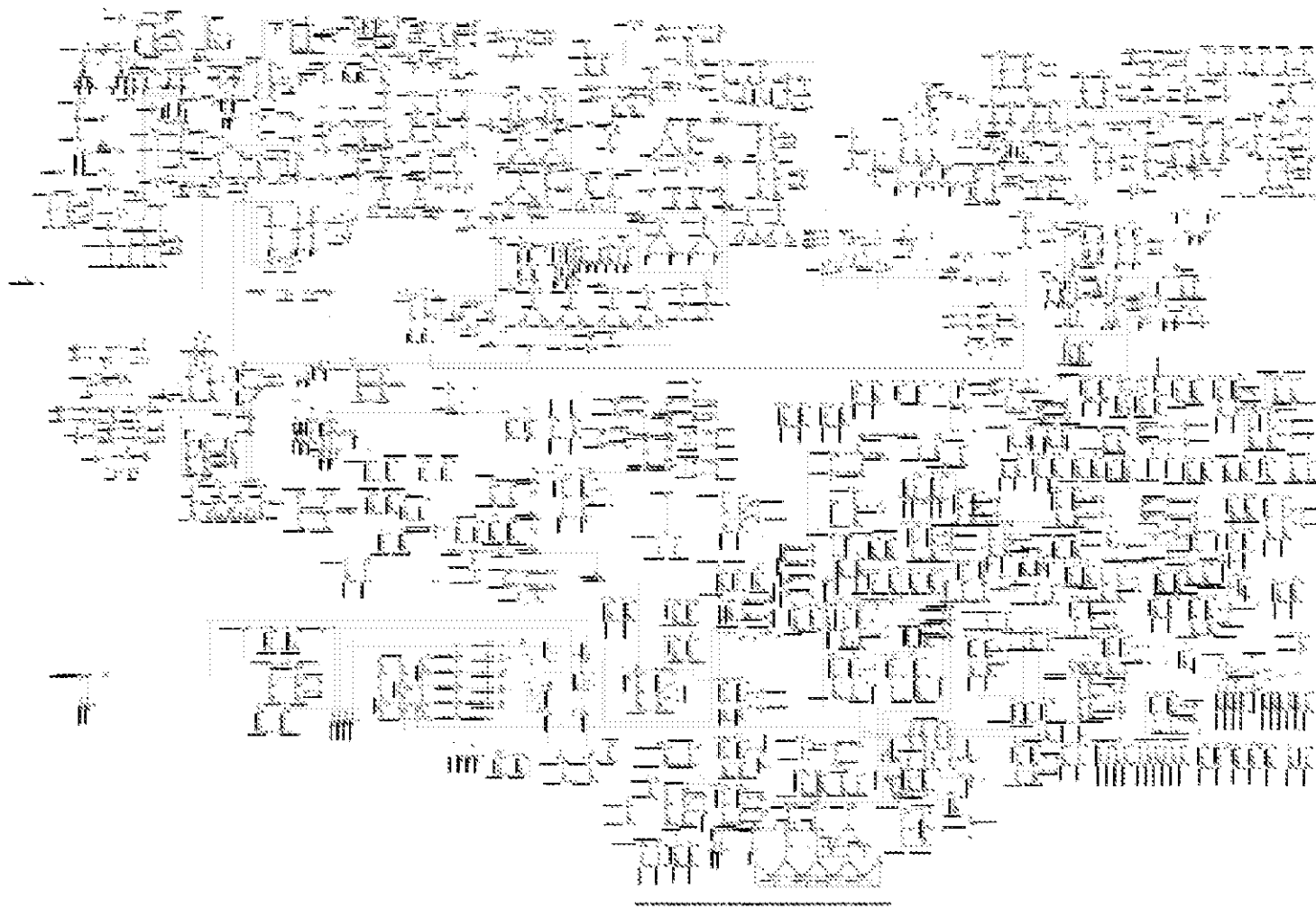
Лето максимум 2024 год.

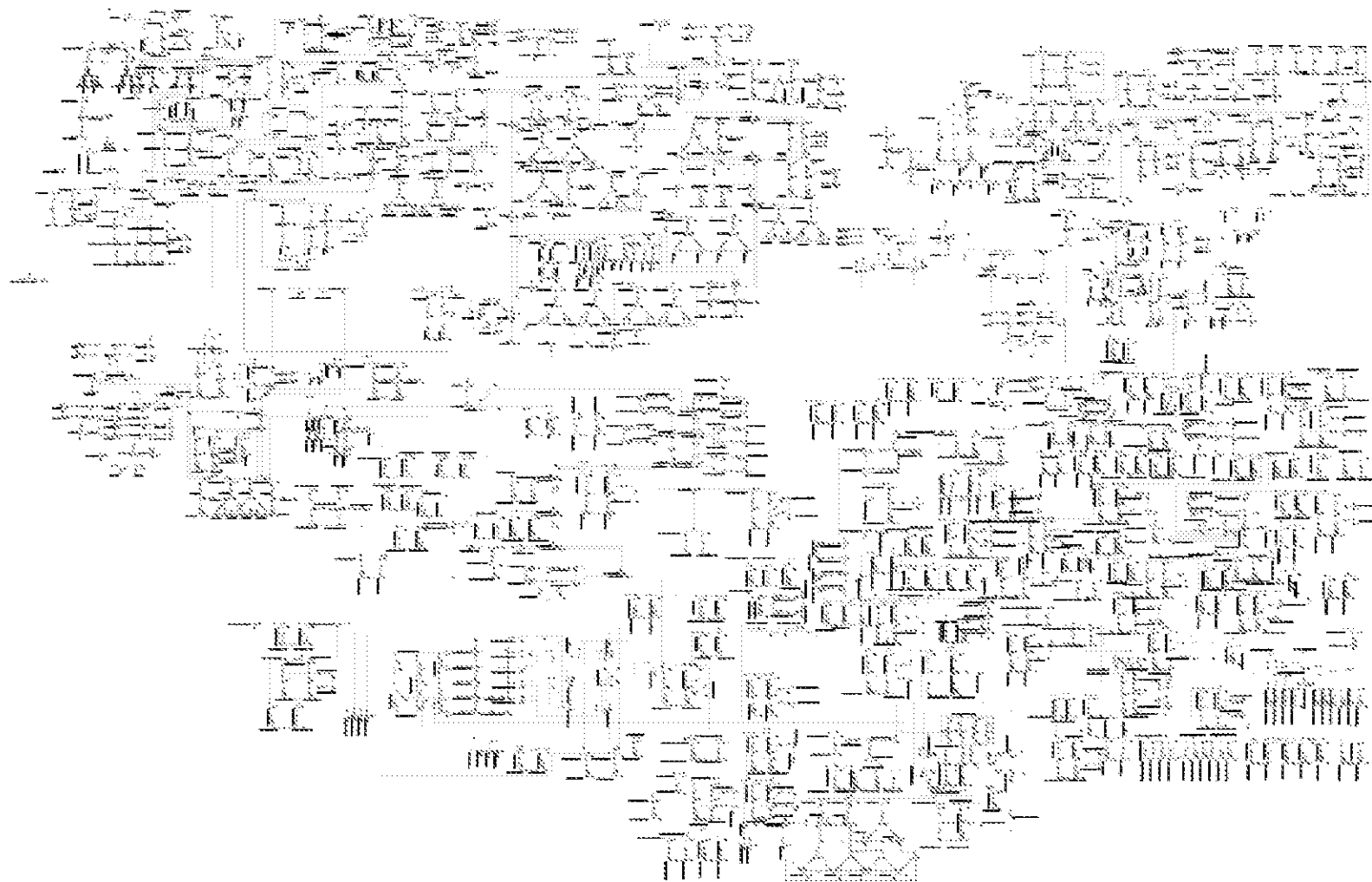
Рисунок 8



Лето минимум 2024 год.

Рисунок 9





Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме сети

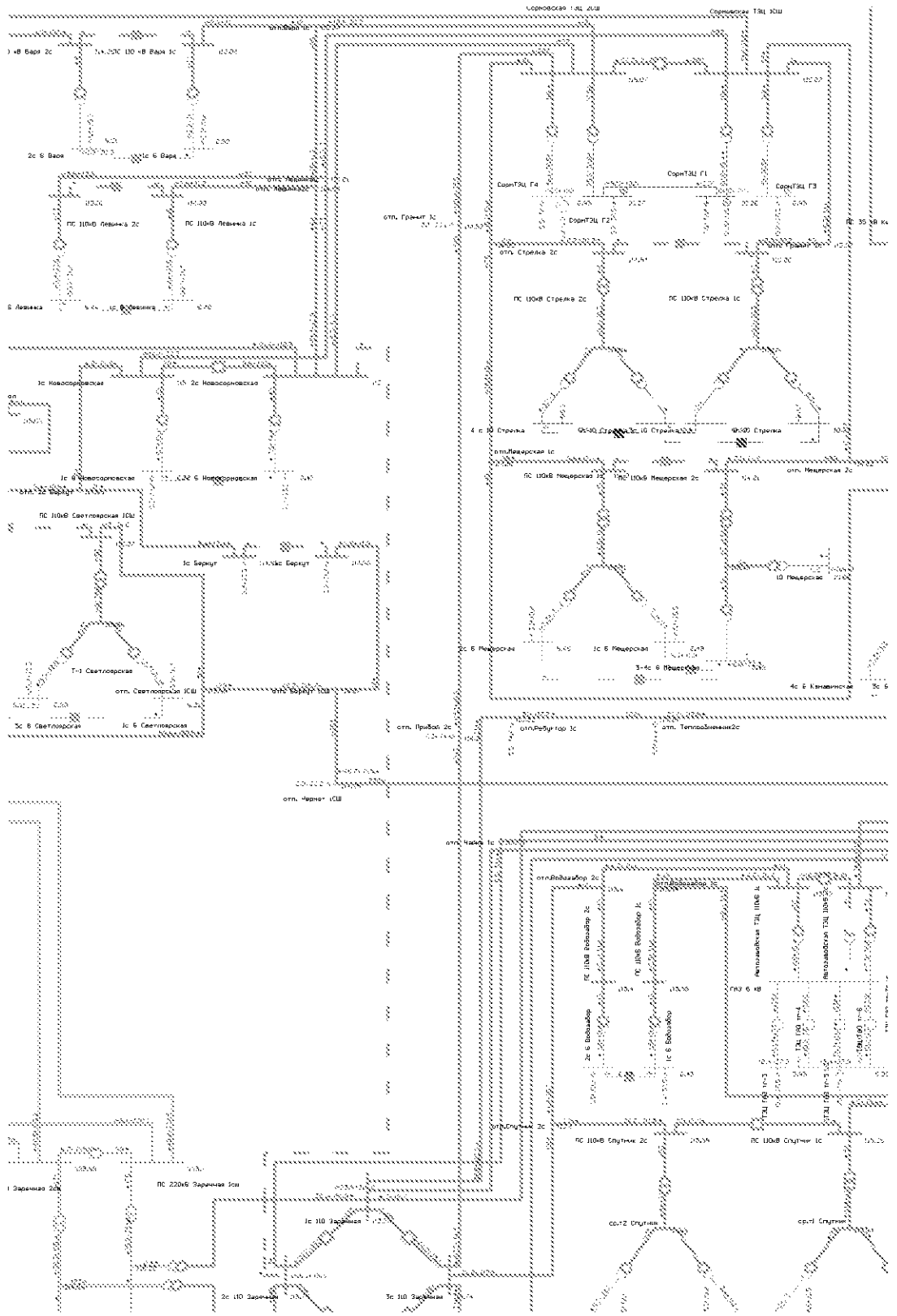
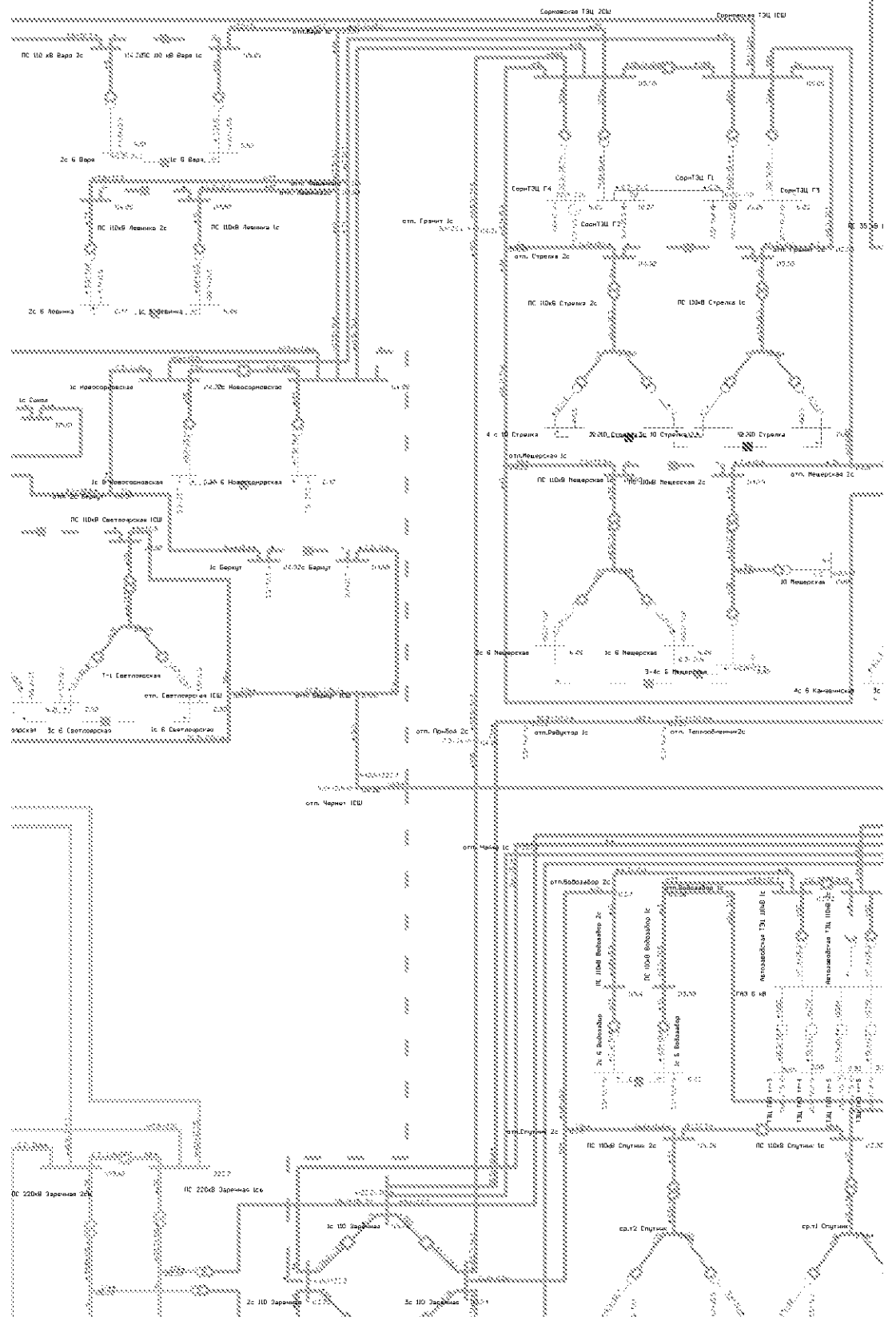
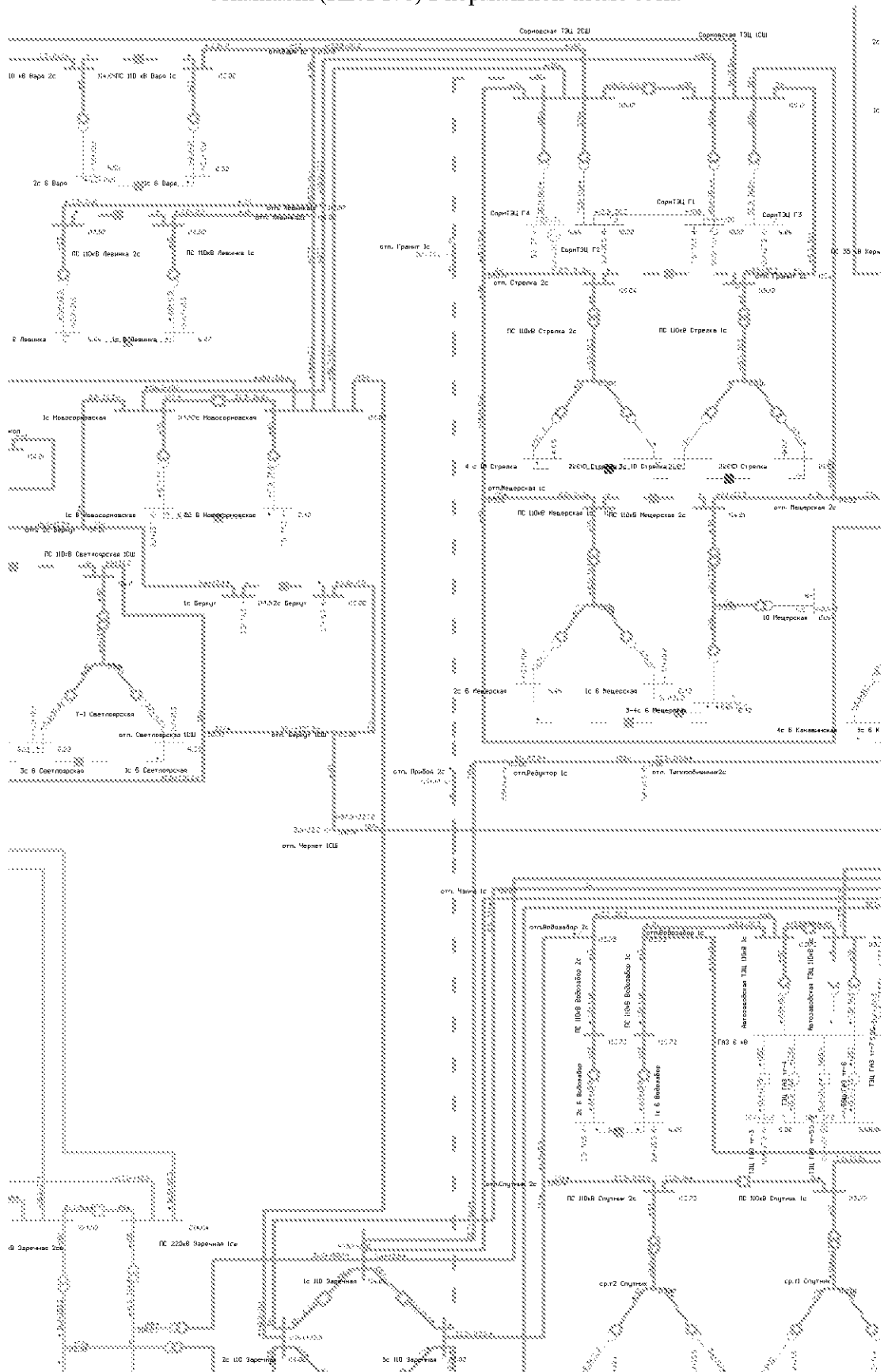


Рисунок 3.2.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме сети. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 283 МВт.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178) в нормальной схеме сети.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме леного максимума 2020 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178) в нормальной схеме сети. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 241МВт

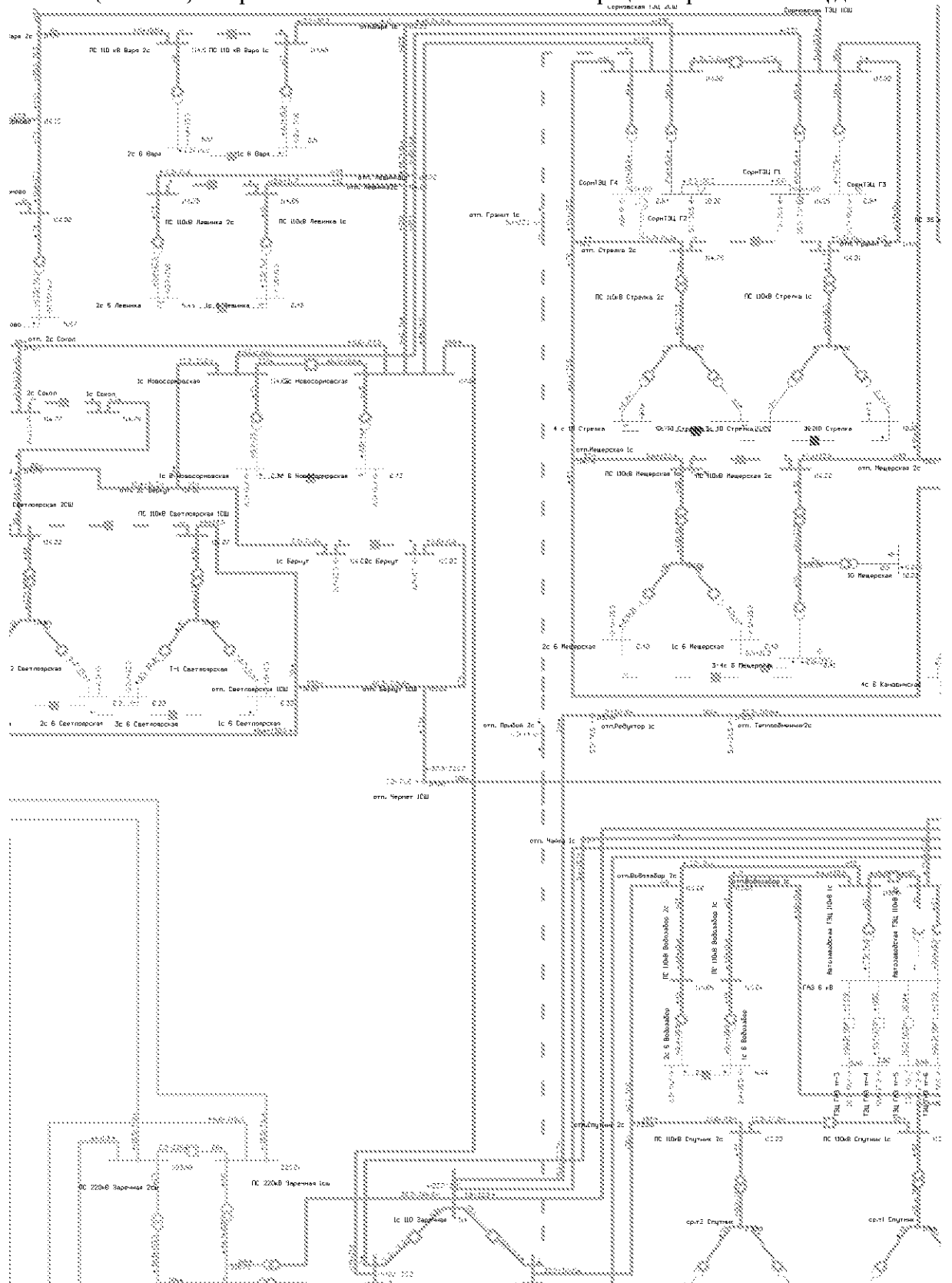


Рисунок 3.5.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийной отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга.

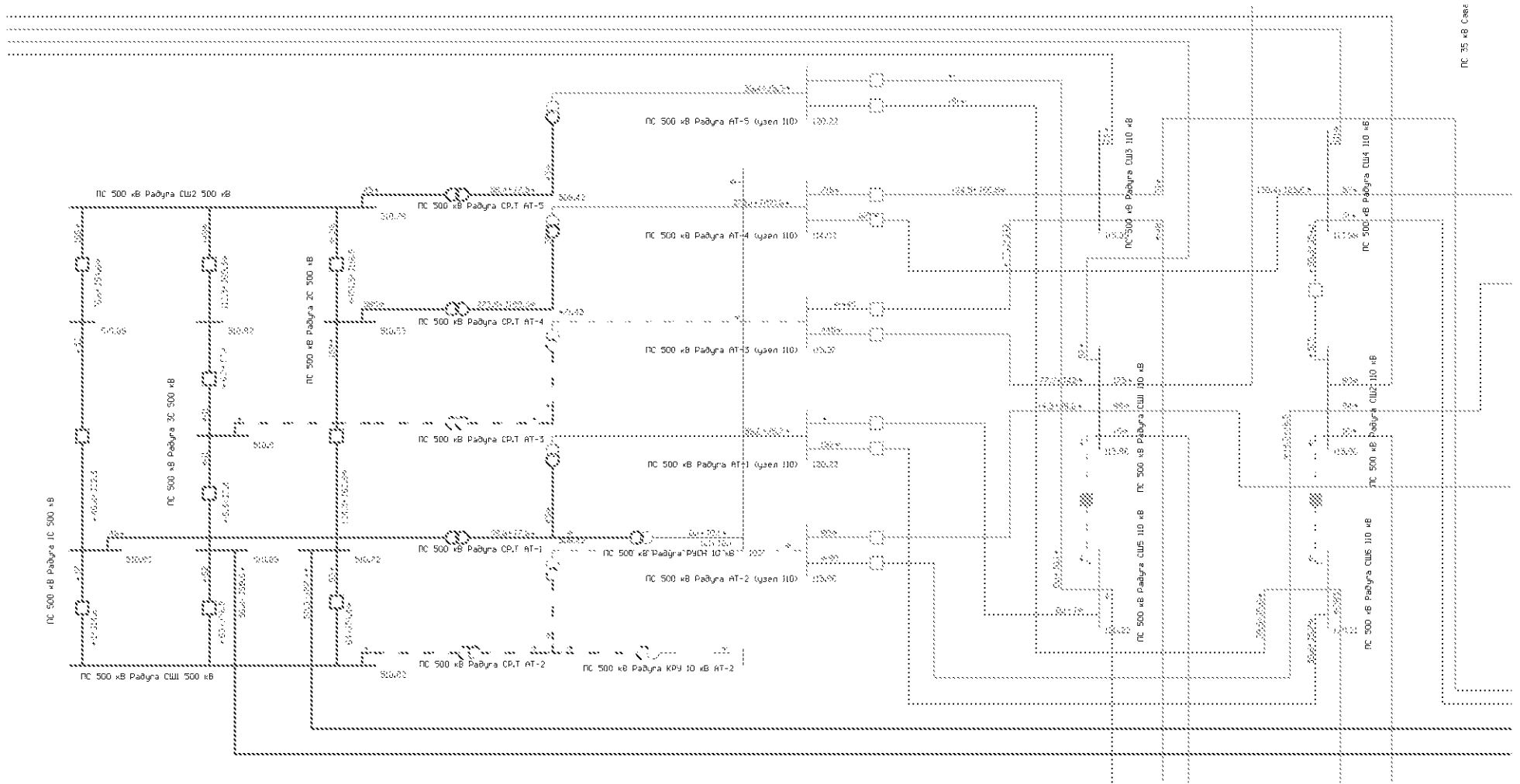


Рисунок 3.6.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга. Включение СВ 110 кВ между 1с и 5с.

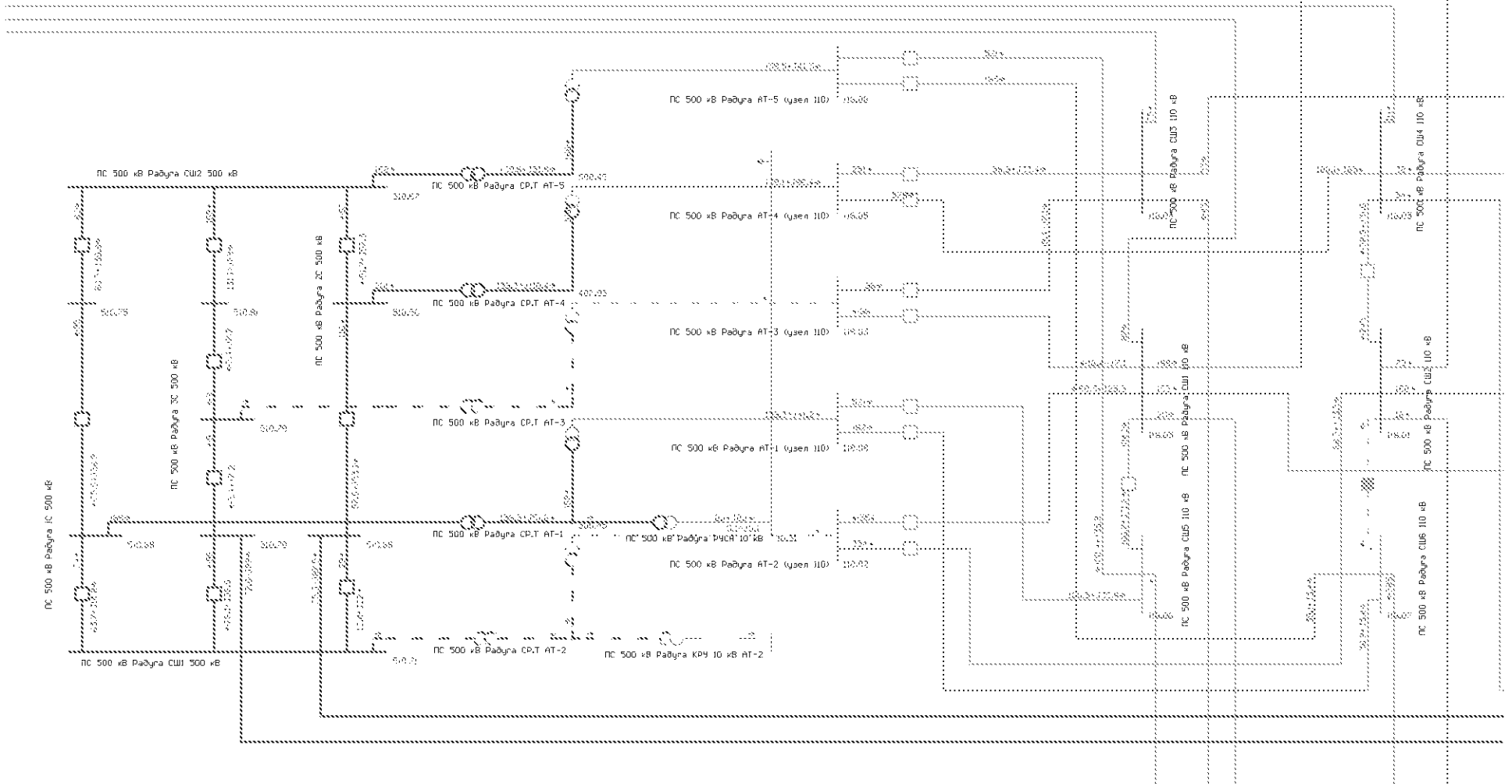
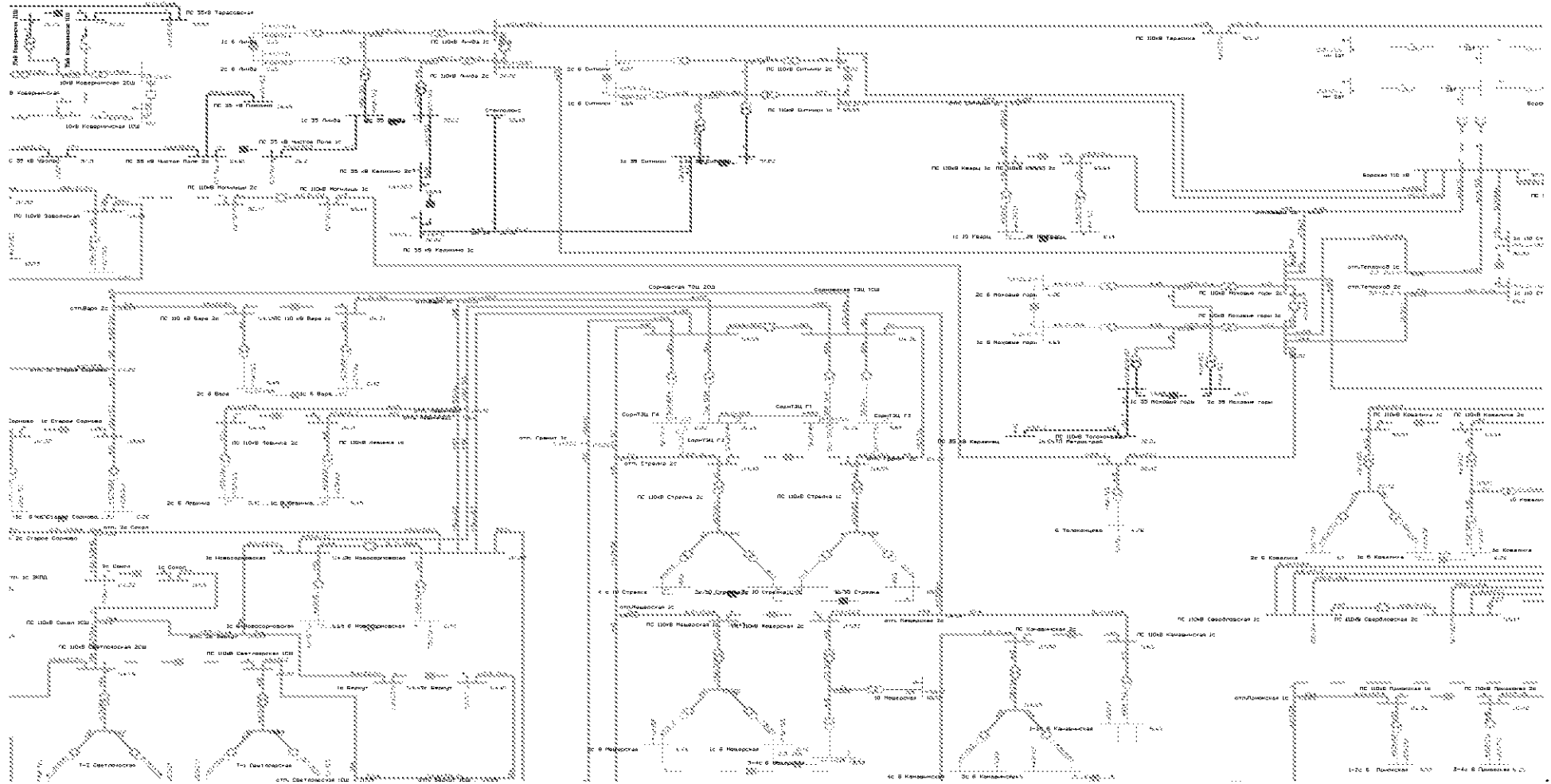


Рисунок 3.7

Фрагмент схемы по токораспределению в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская в схеме ремонта АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская в схеме ремонта АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская. Включение СВ 110 кВ на ПС 110 кВ Печерская.

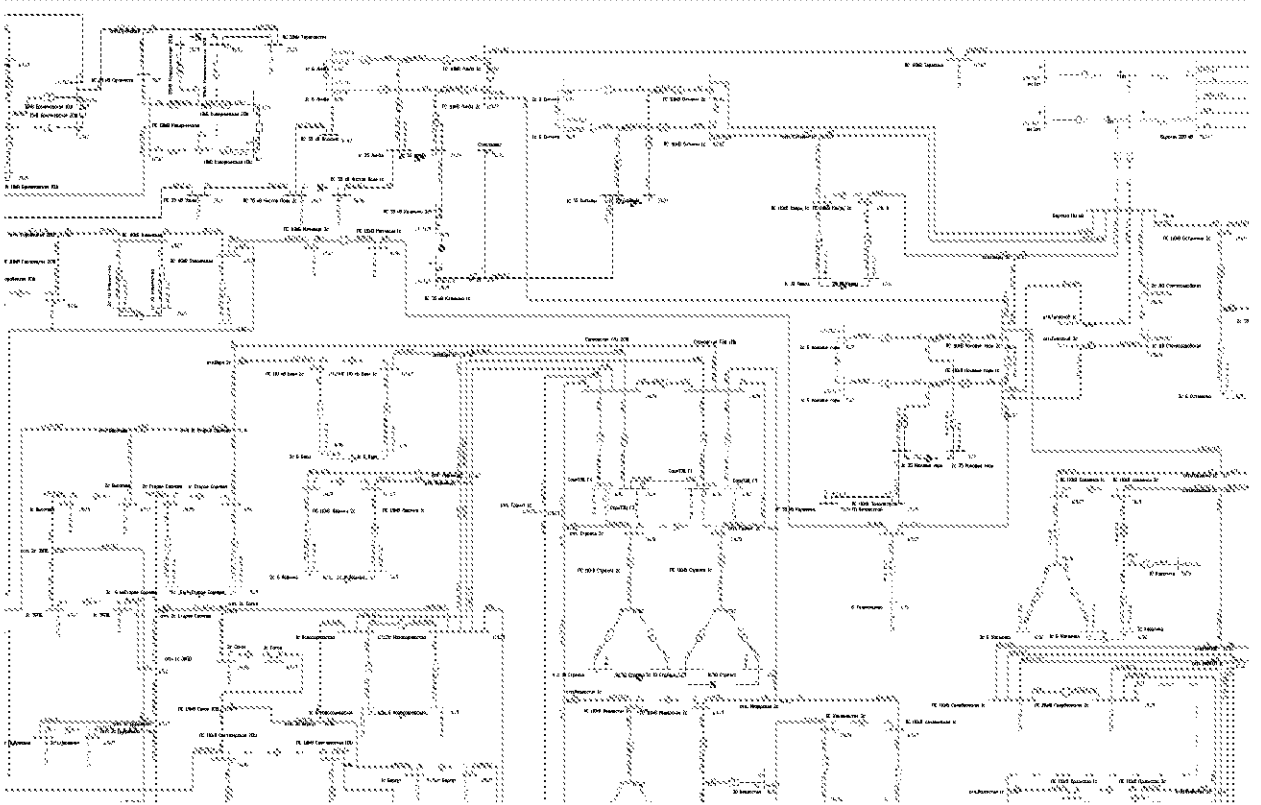
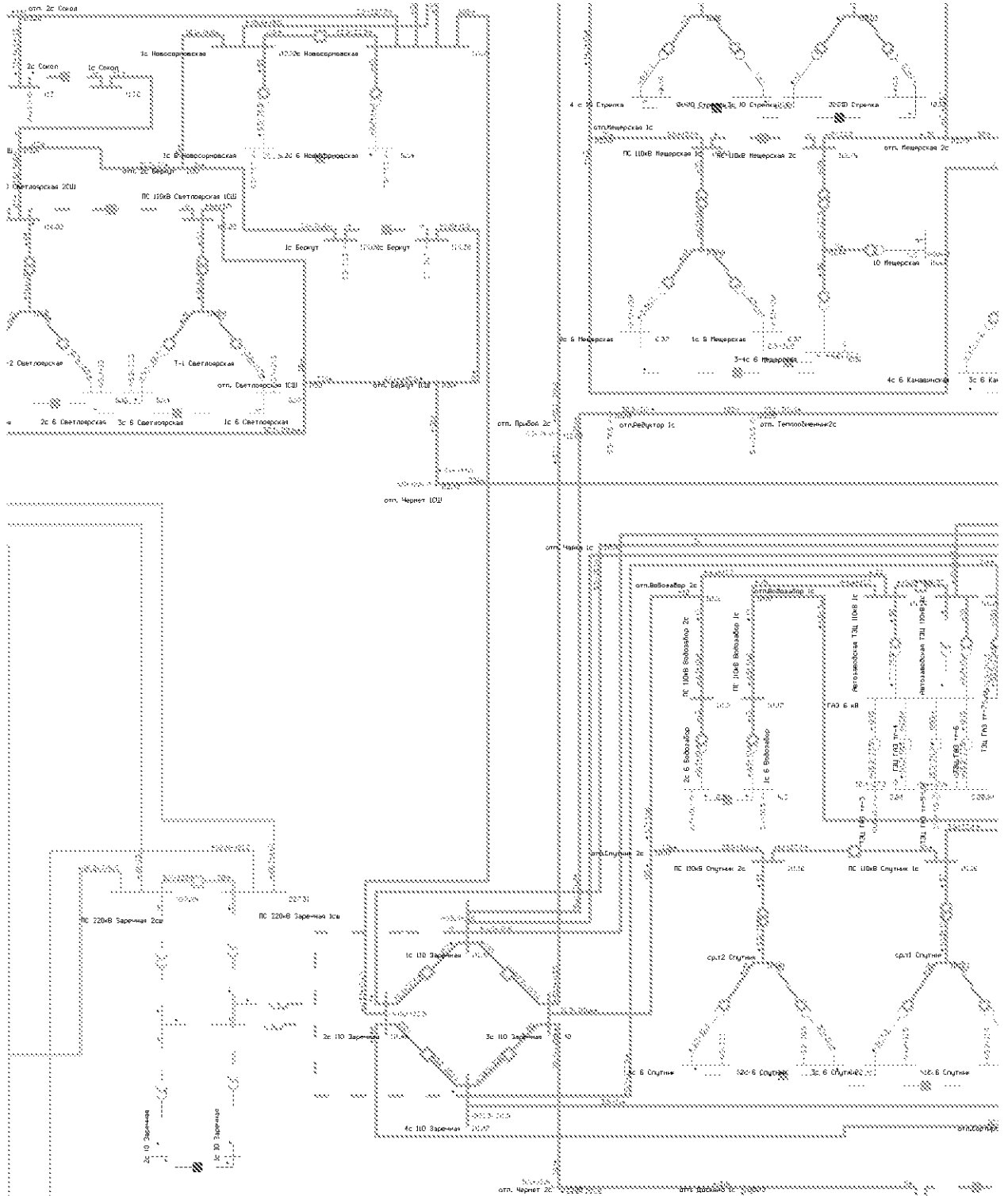
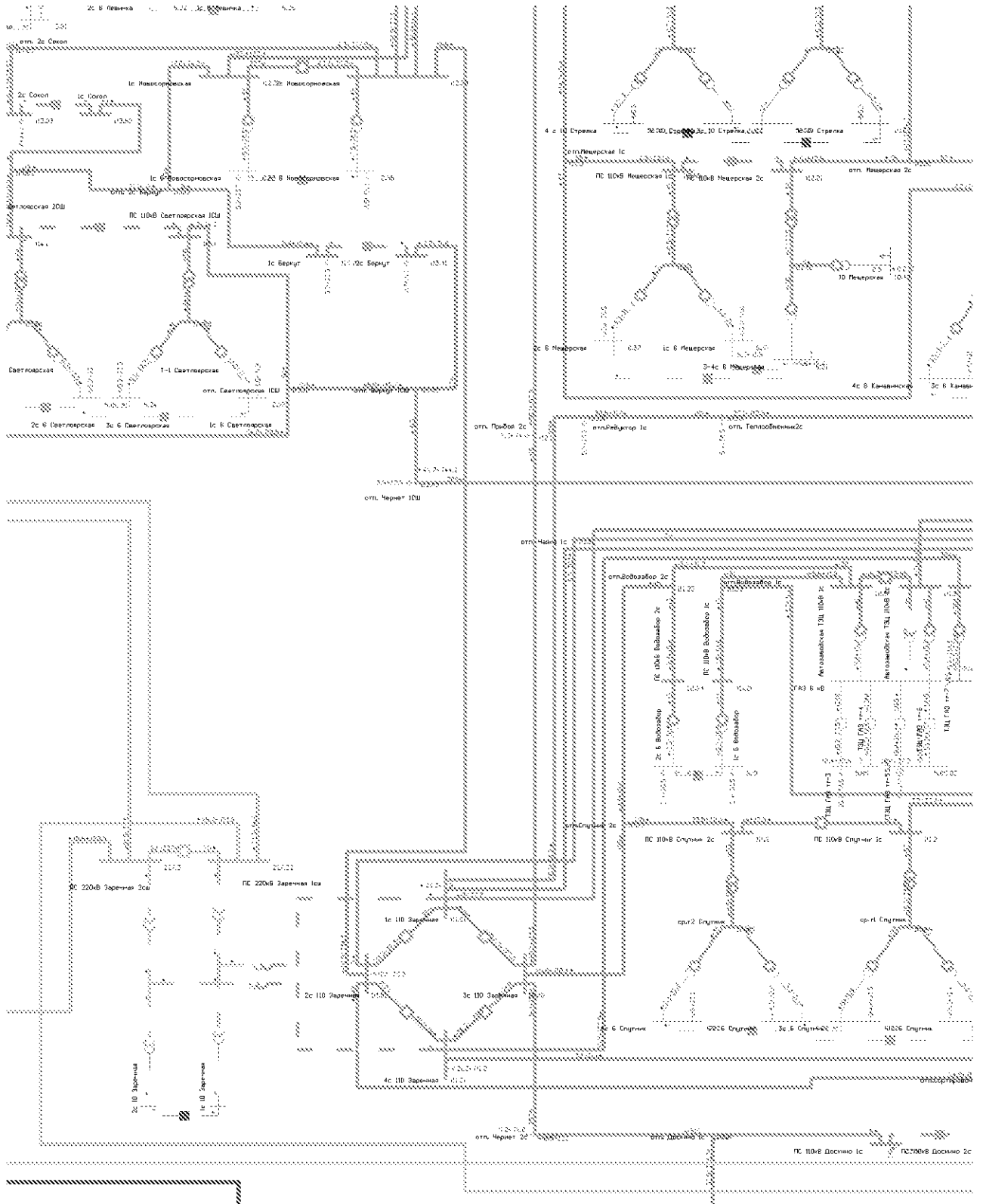


Рисунок 3.9

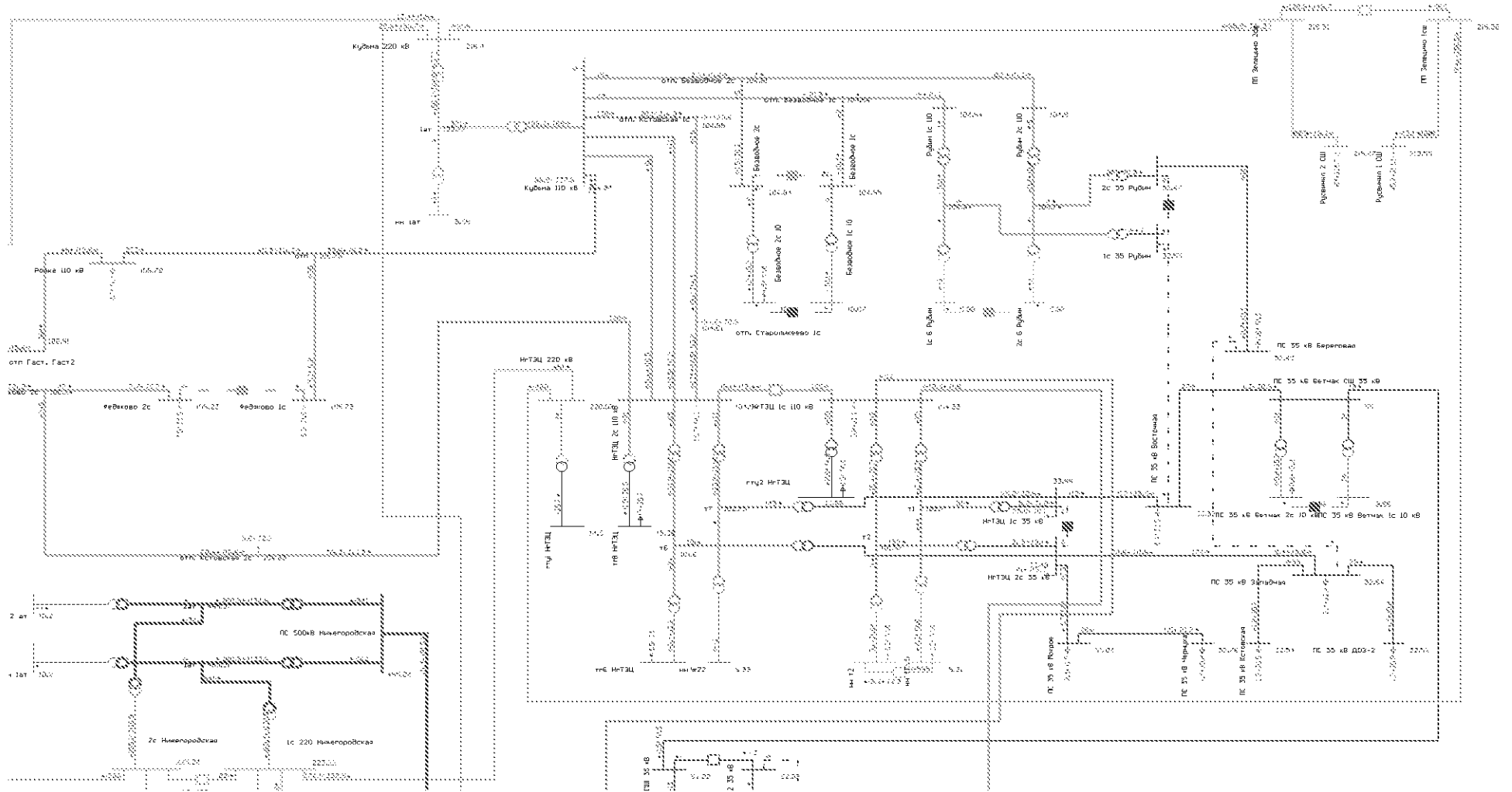
Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная в схеме ремонта АТ-2(1) ПС 220 кВ Заречная.



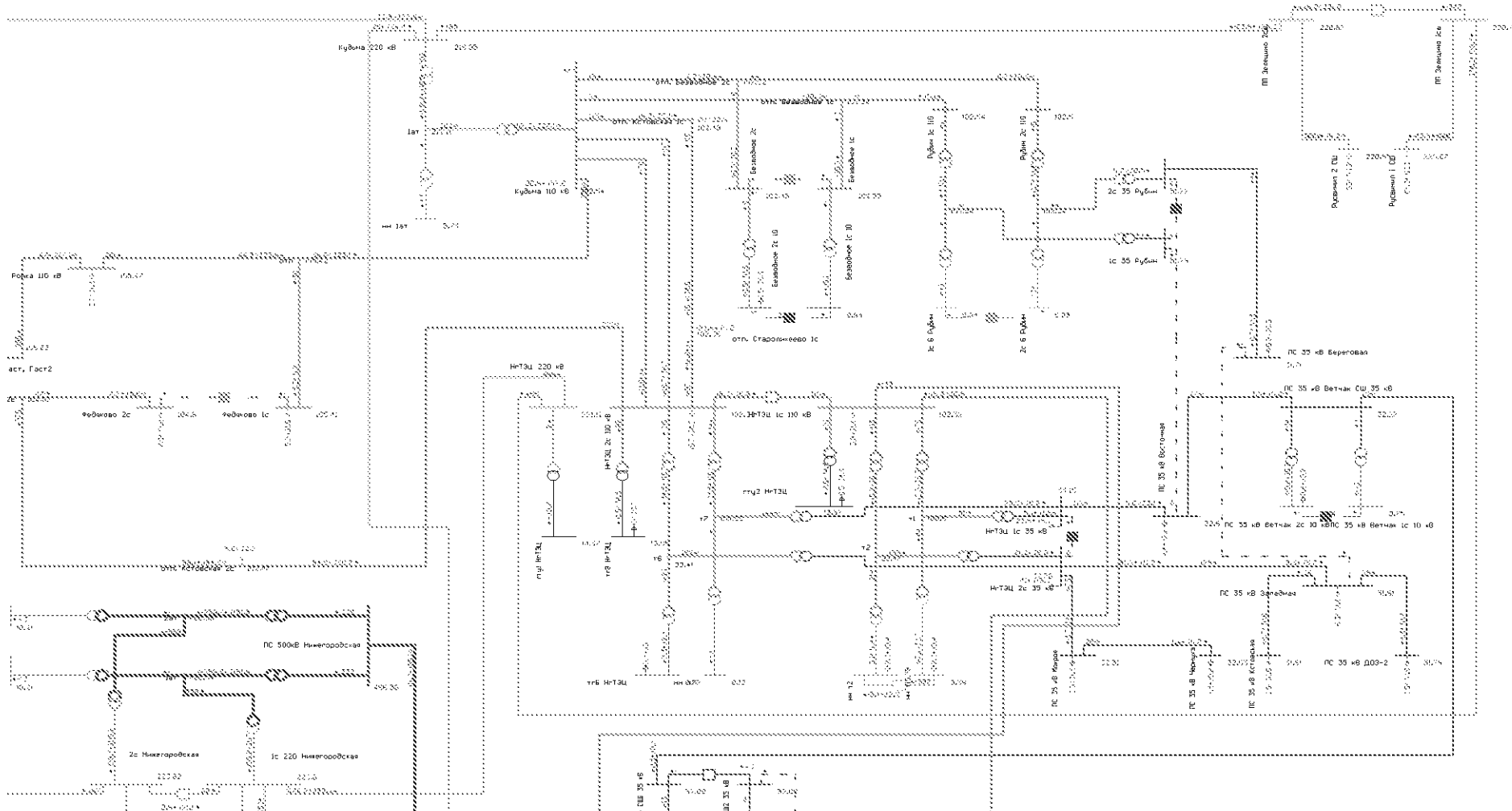
Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная в схеме ремонта АТ-2(1) ПС 220 кВ Заречная. Увеличение генерации Автозаводской ТЭЦ до 86,8 МВт.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение ТГ-8 Новгородковской ТЭЦ в схеме ремонта ГТУ-2 Новгородковской ТЭЦ.



. Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение ТГ-8 Новогорьковской ТЭЦ в схеме ремонта ГТУ-2 Новогорьковской ТЭЦ. Изменение коэффициента трансформации с помощью устройств РПН АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская.

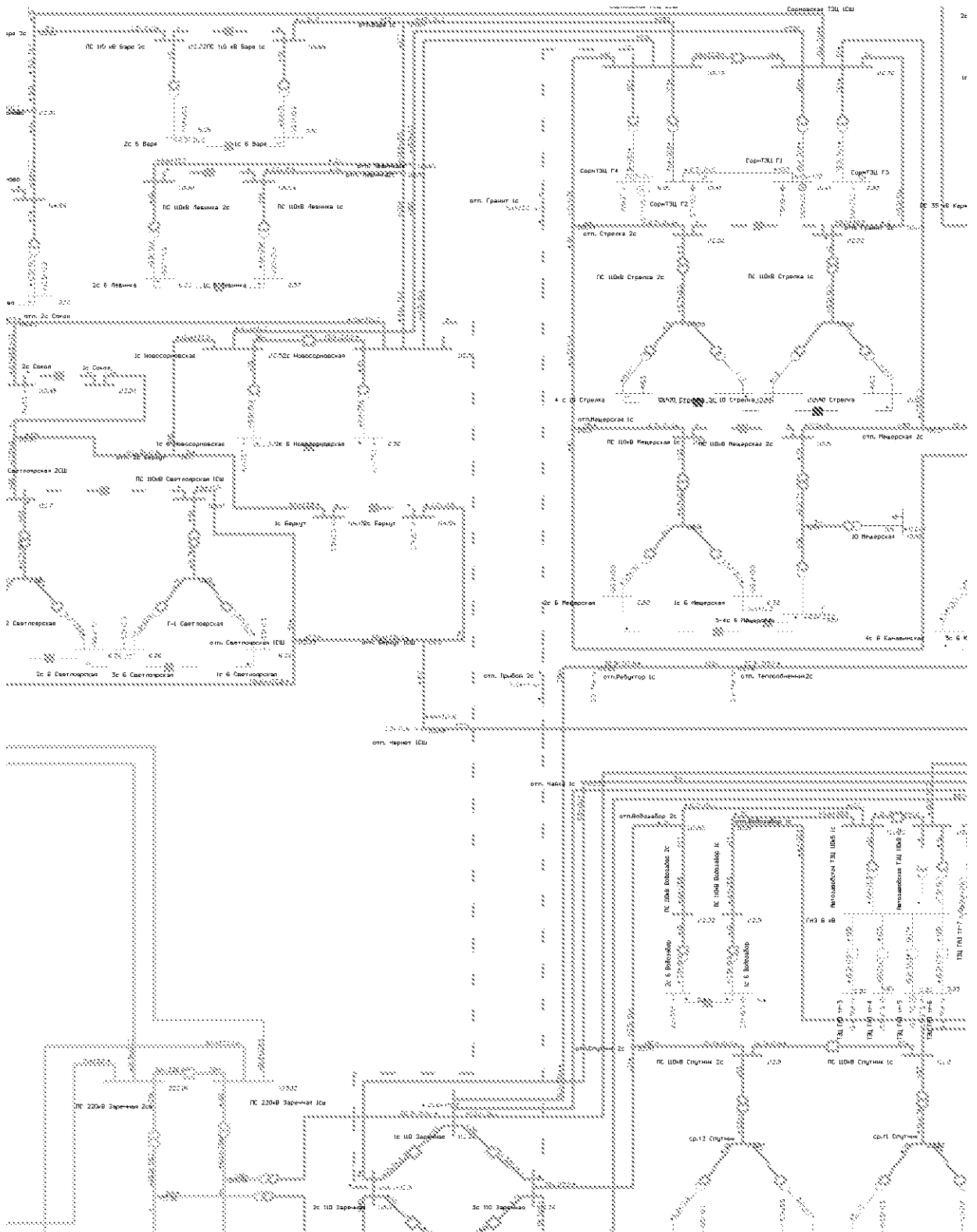
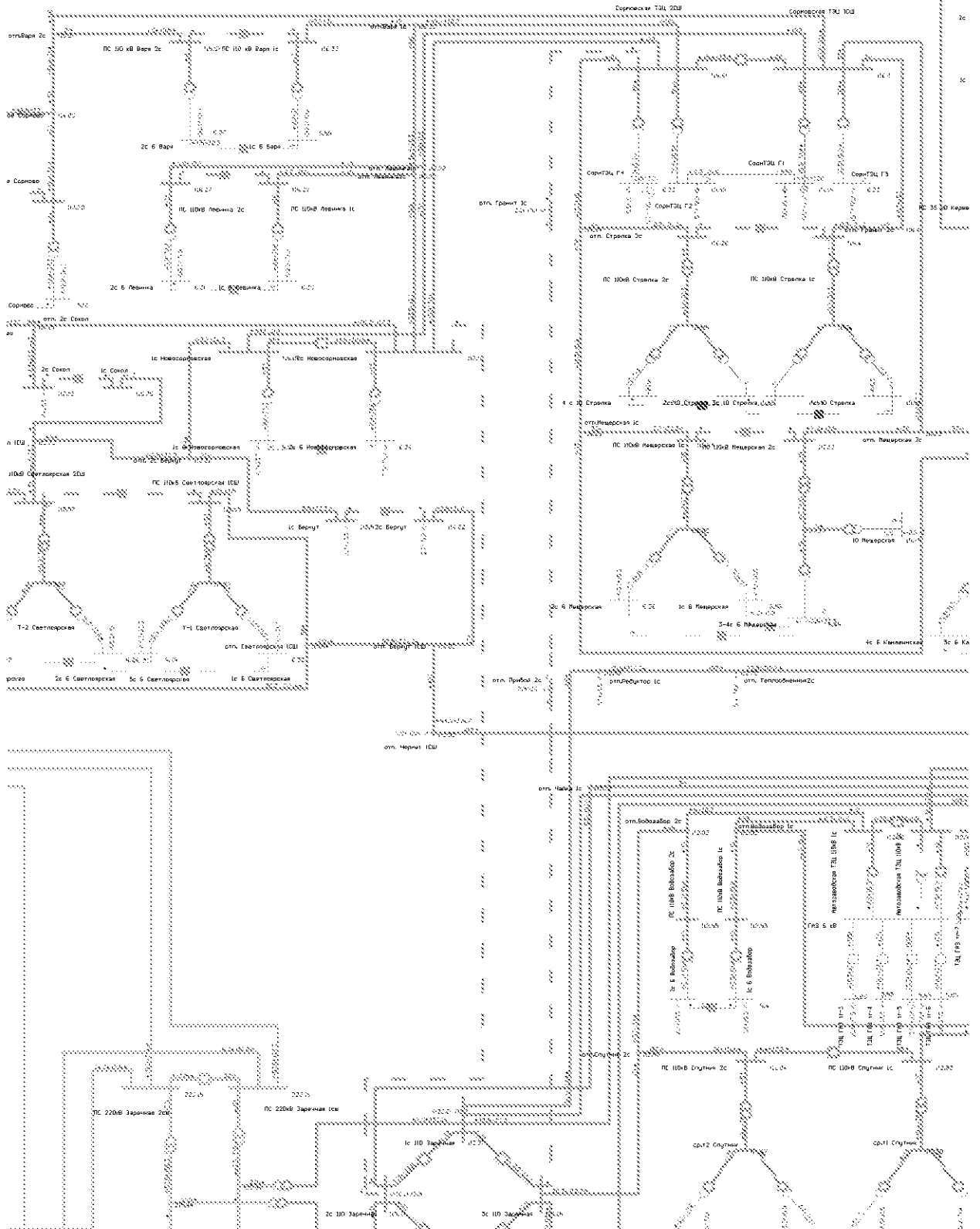
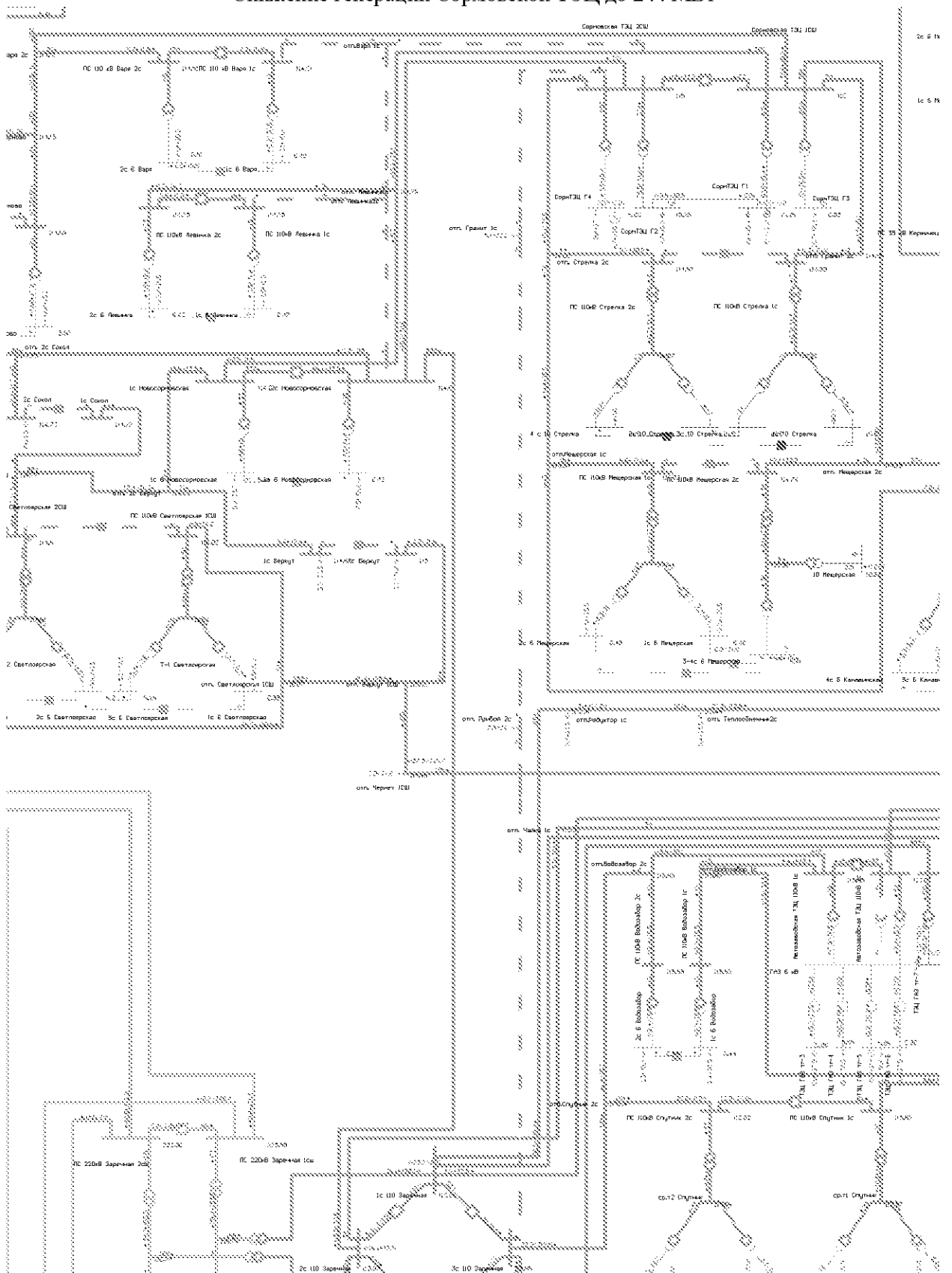


Рисунок 3.14.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 251 МВт



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 244 МВт



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191).

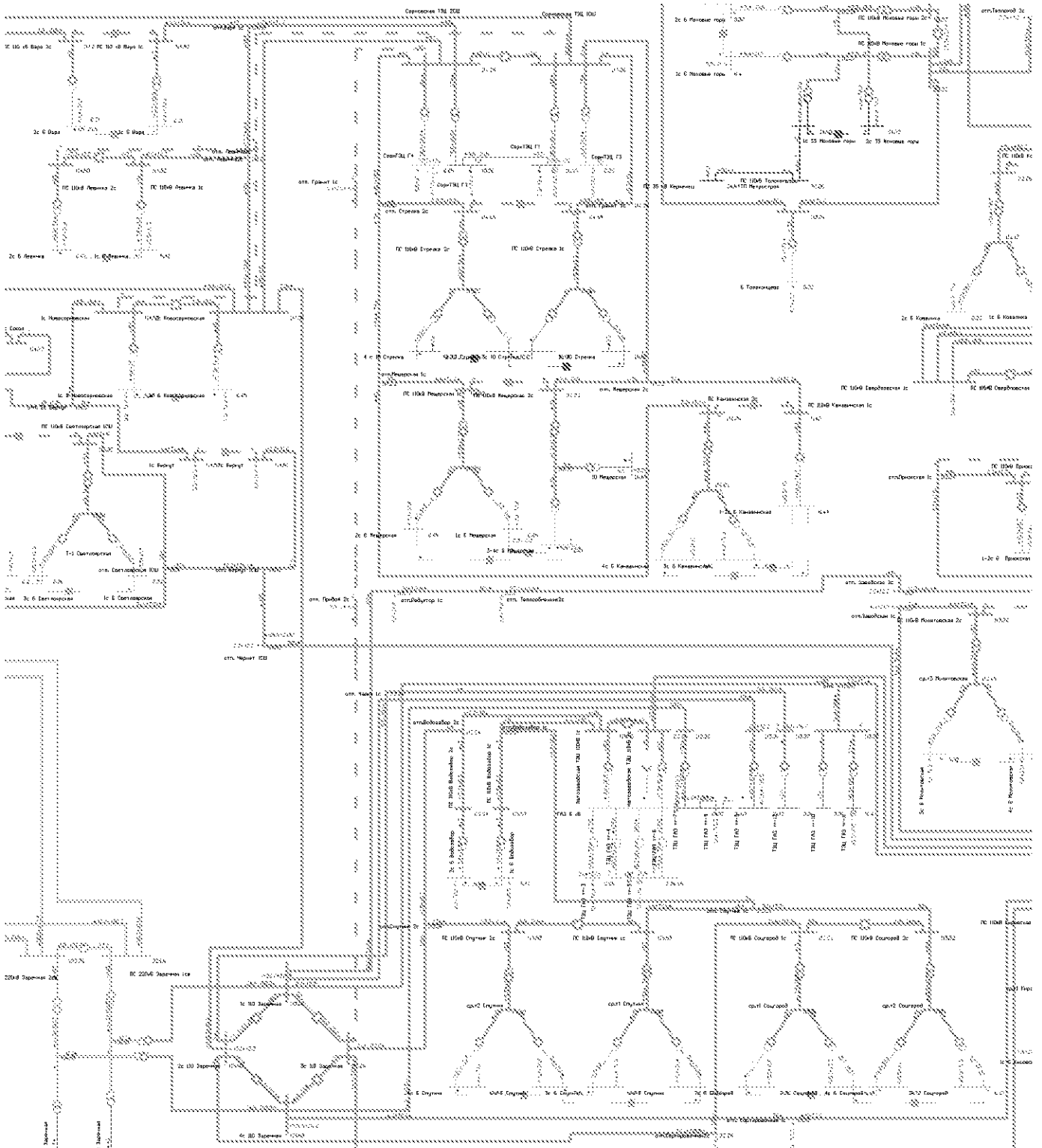
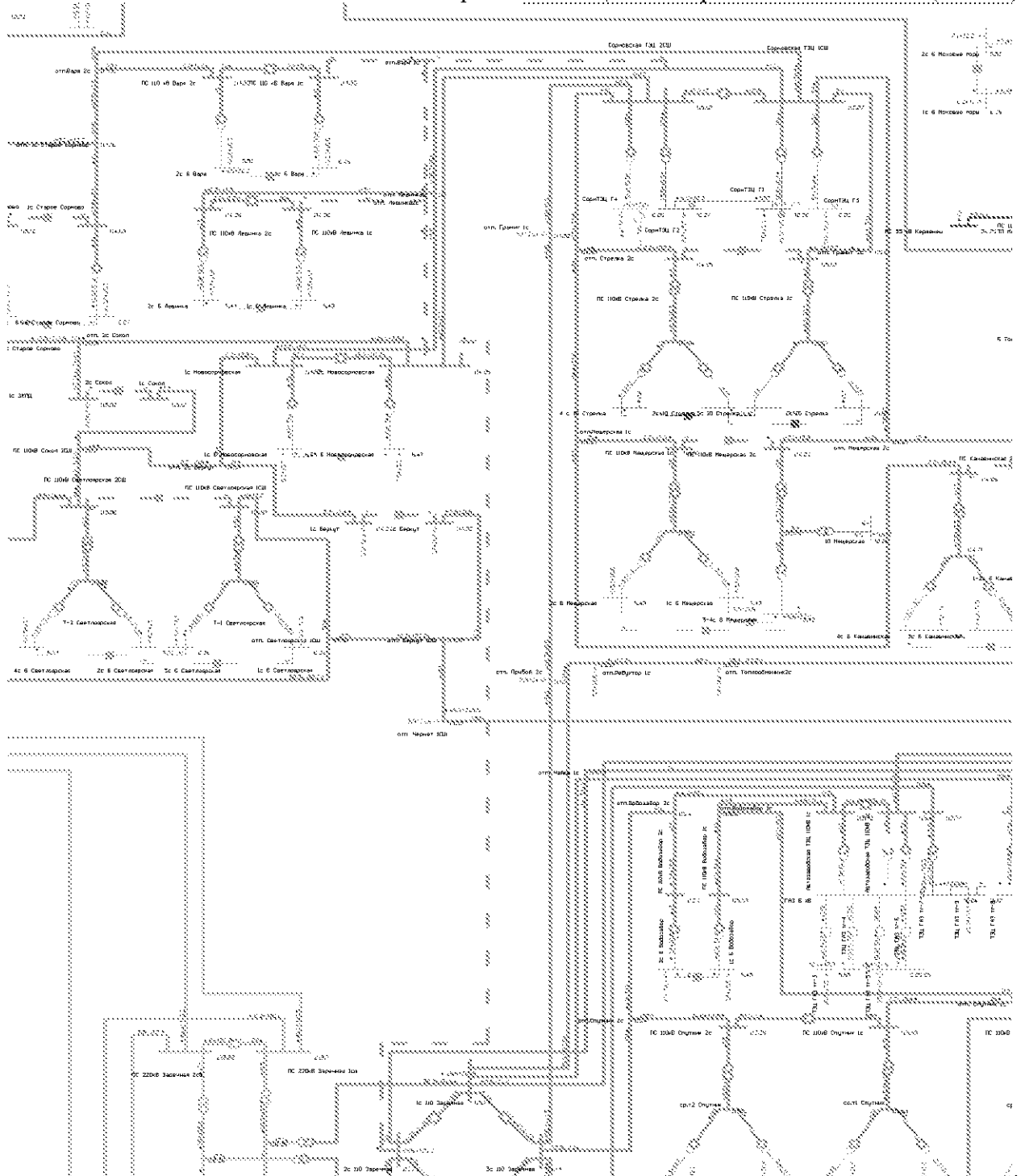
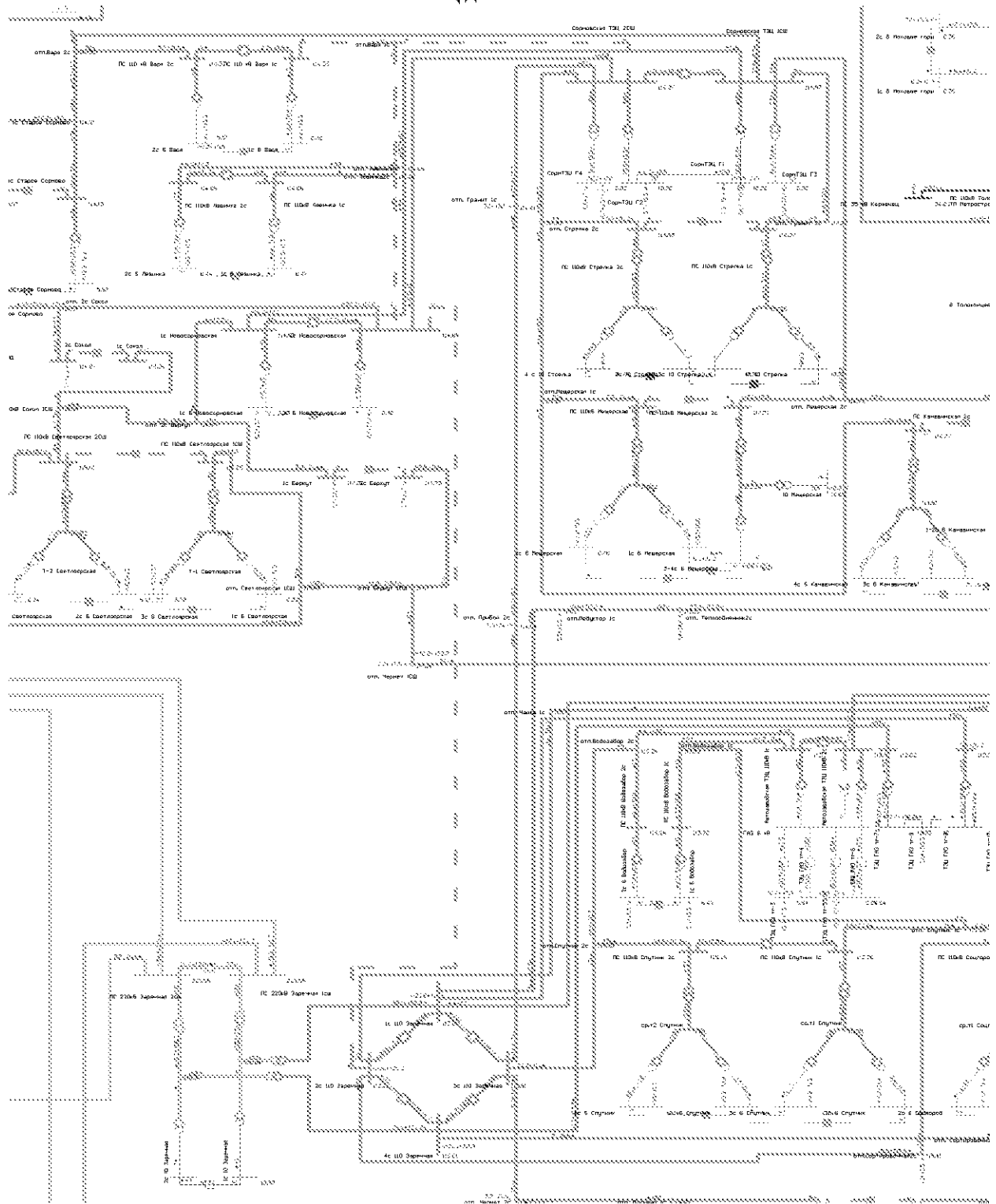


Рисунок 3.19.

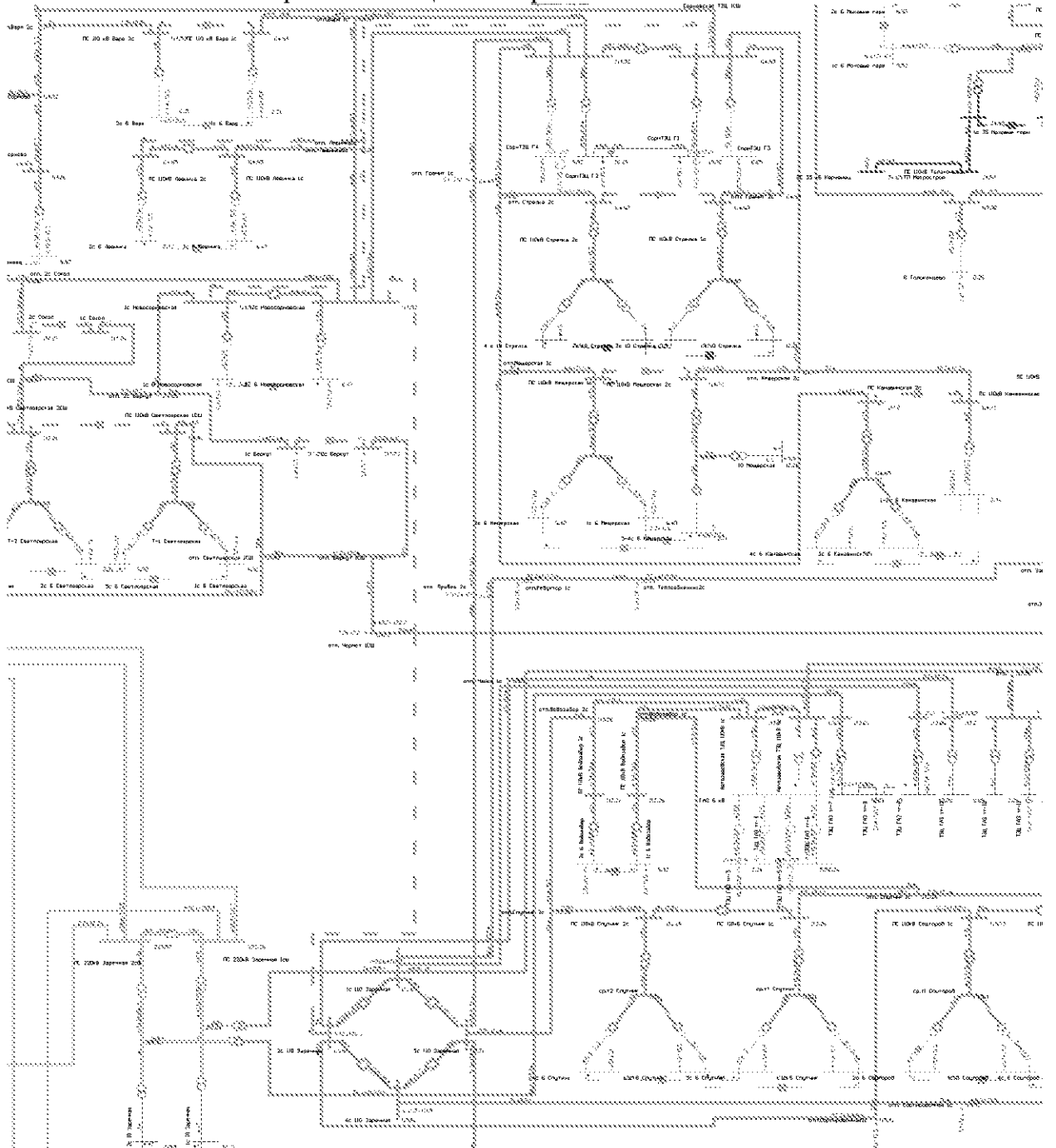
Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105)



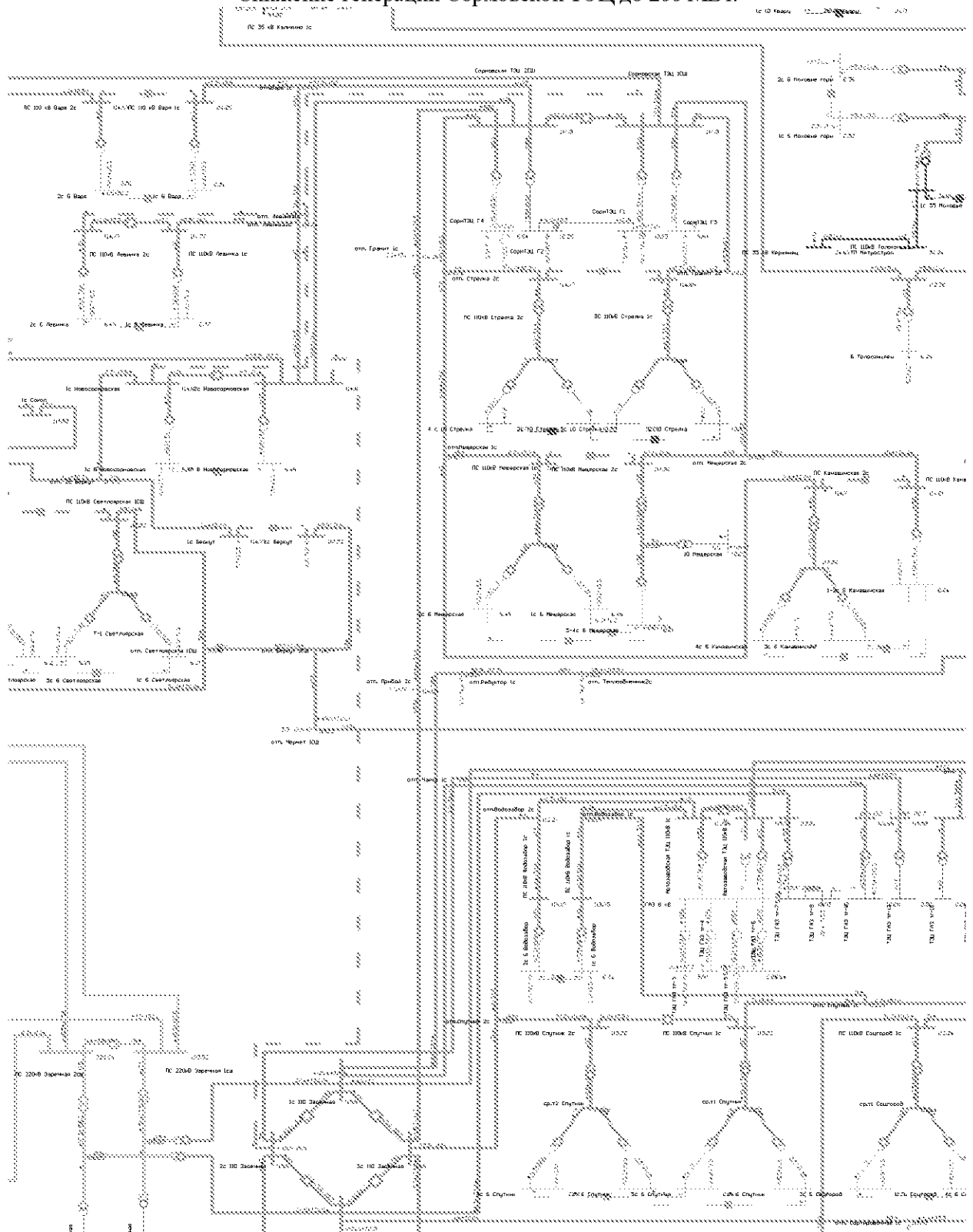
Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 280 МВт.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191).
 Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 266 МВт.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего минимума 2020 г. Аварийной отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта

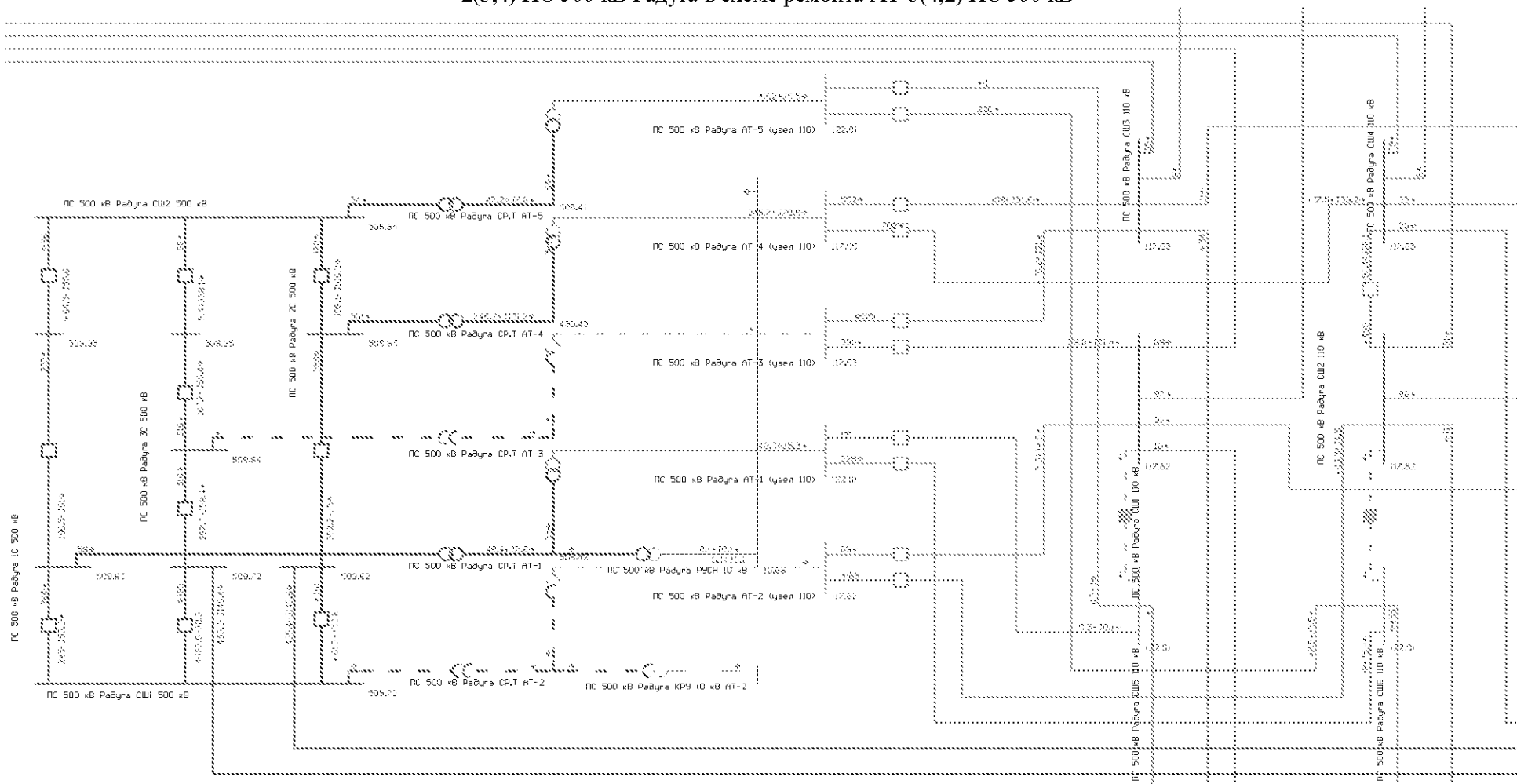
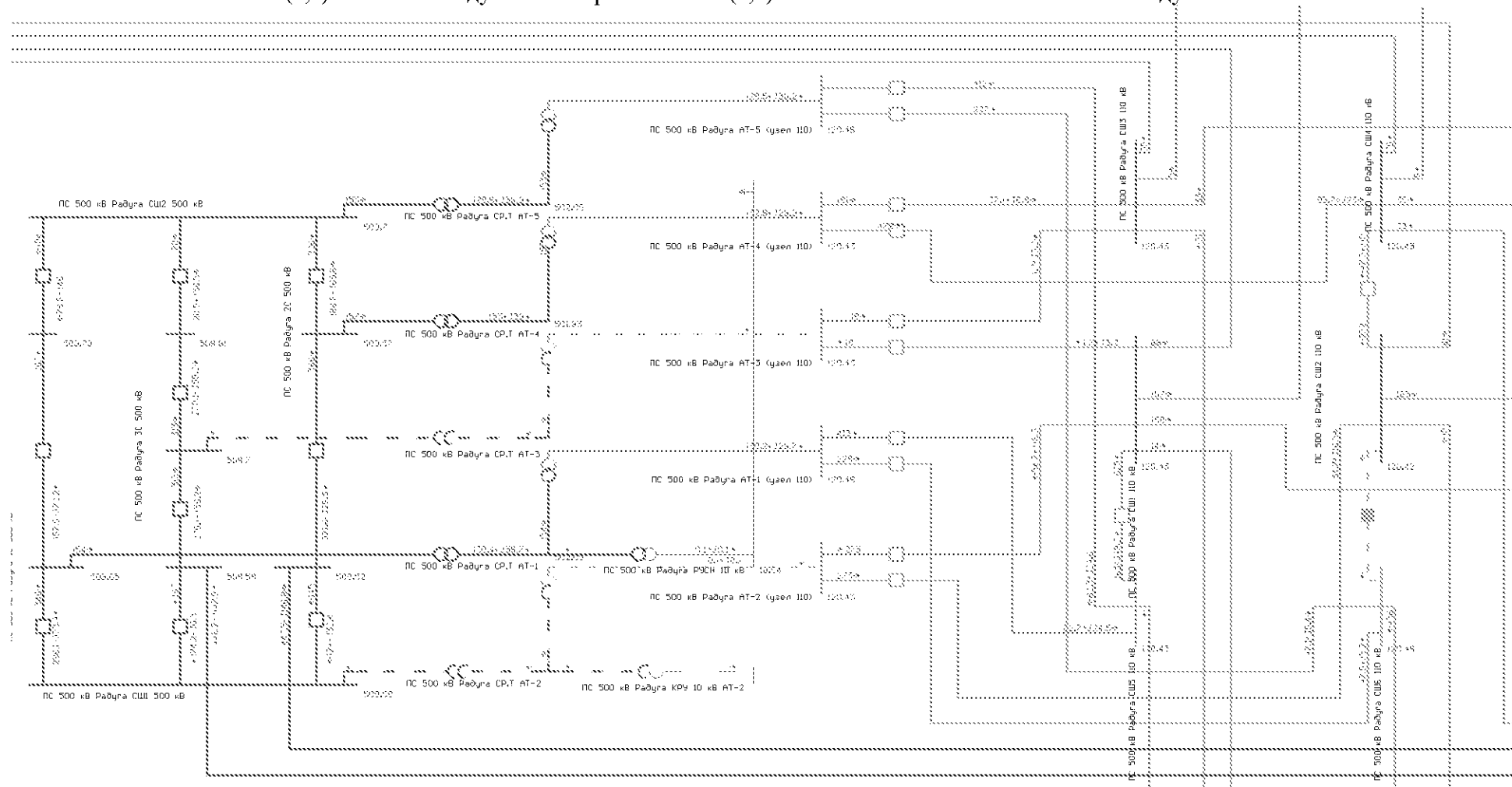


Рисунок 4.2.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего минимума 2020 г. Аварийной отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ. Включение СВ 110 кВ между 1с и 5с.



. Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего минимума 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Новогорьковской ТЭЦ - Кудьма №2 схеме ремонта ВЛ 110 кВ Новогорьковской ТЭЦ - Кудьма №3

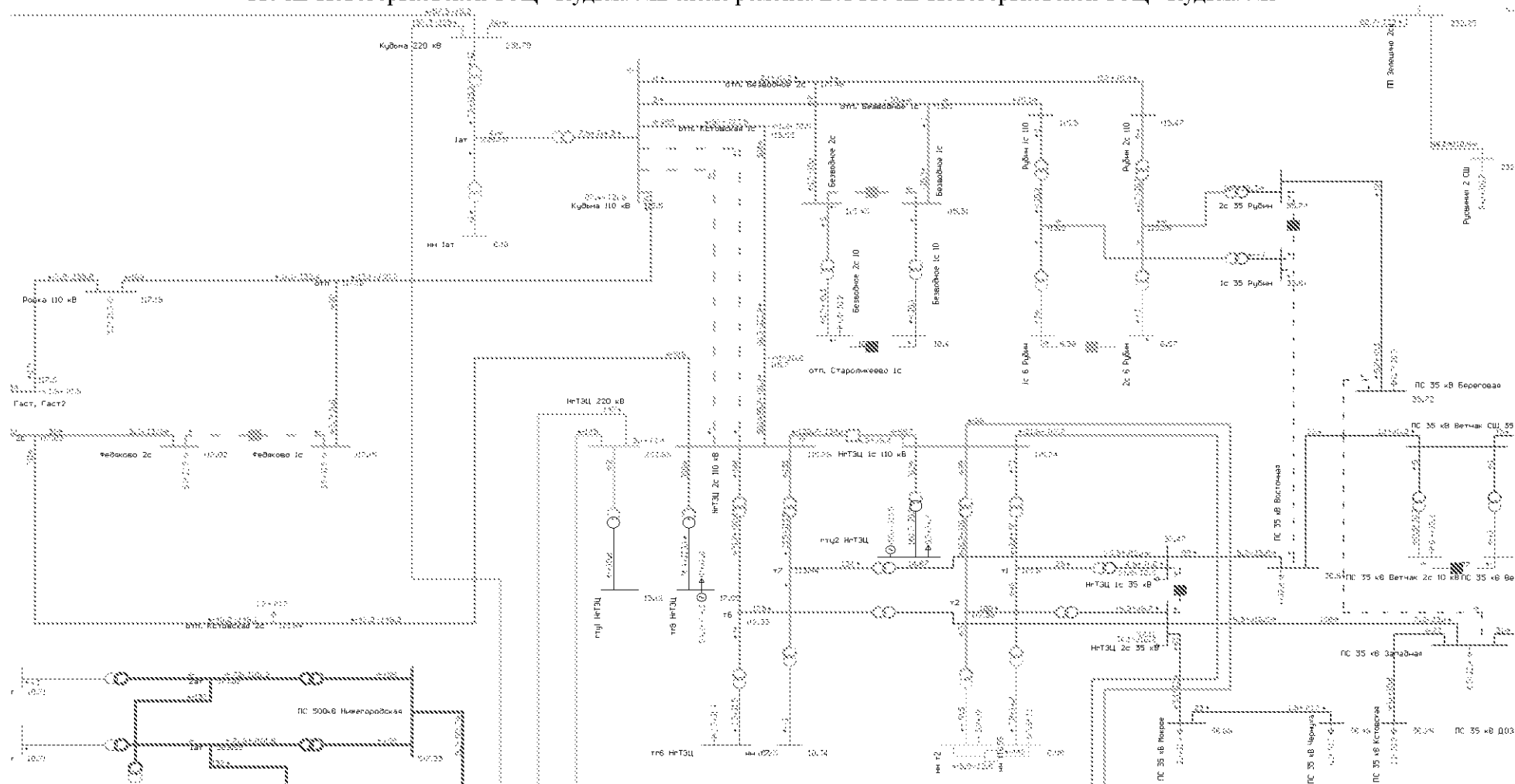


Рисунок 5.1.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) и КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) в нормальной схеме.
(ЛЭП более 50% на одних опорах) в нормальной схеме.

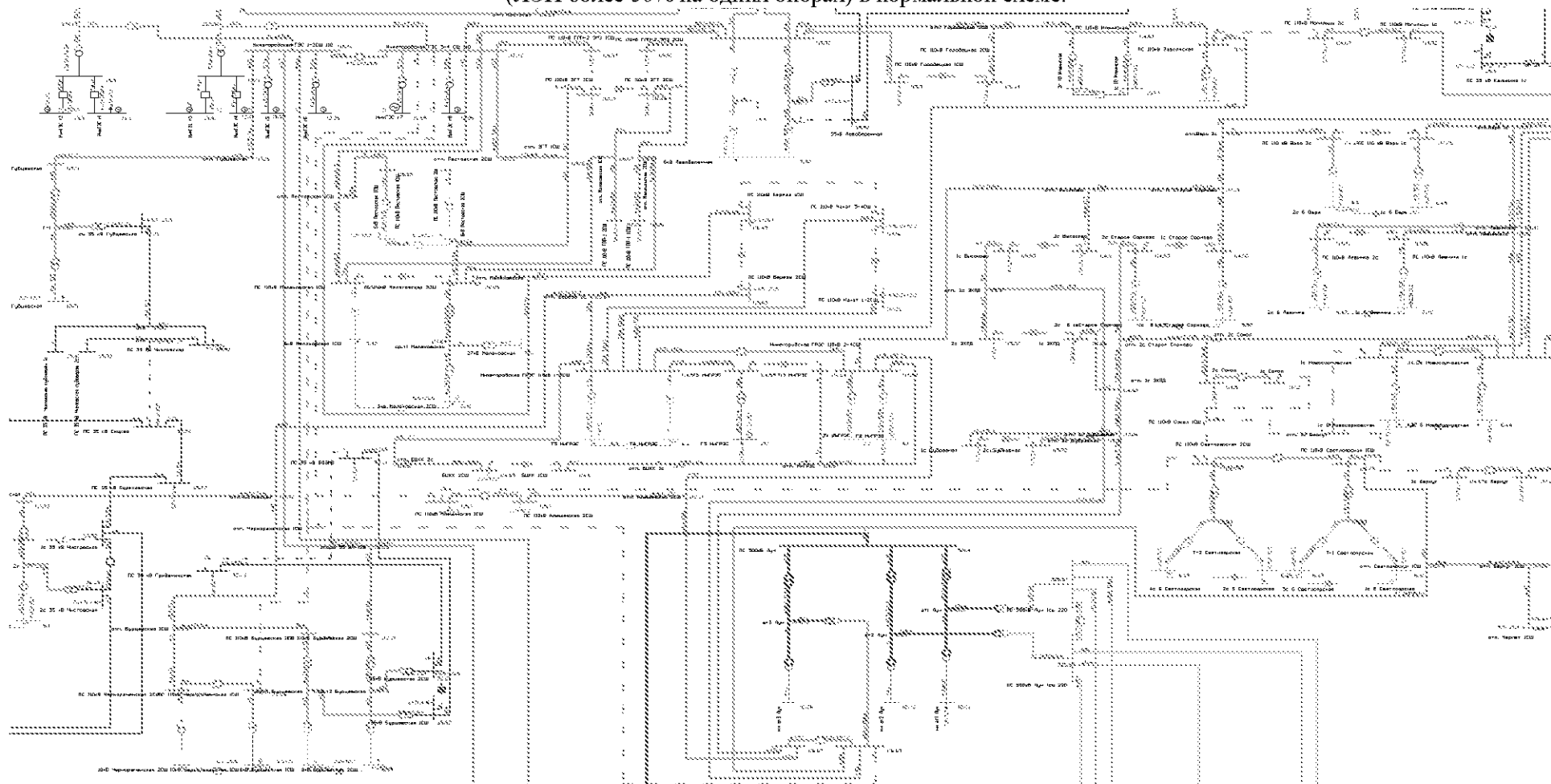


Рисунок 5.2.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) и КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах) в нормальной схеме. Снижение генерации Нижегородской ГЭС до 465 МВт.

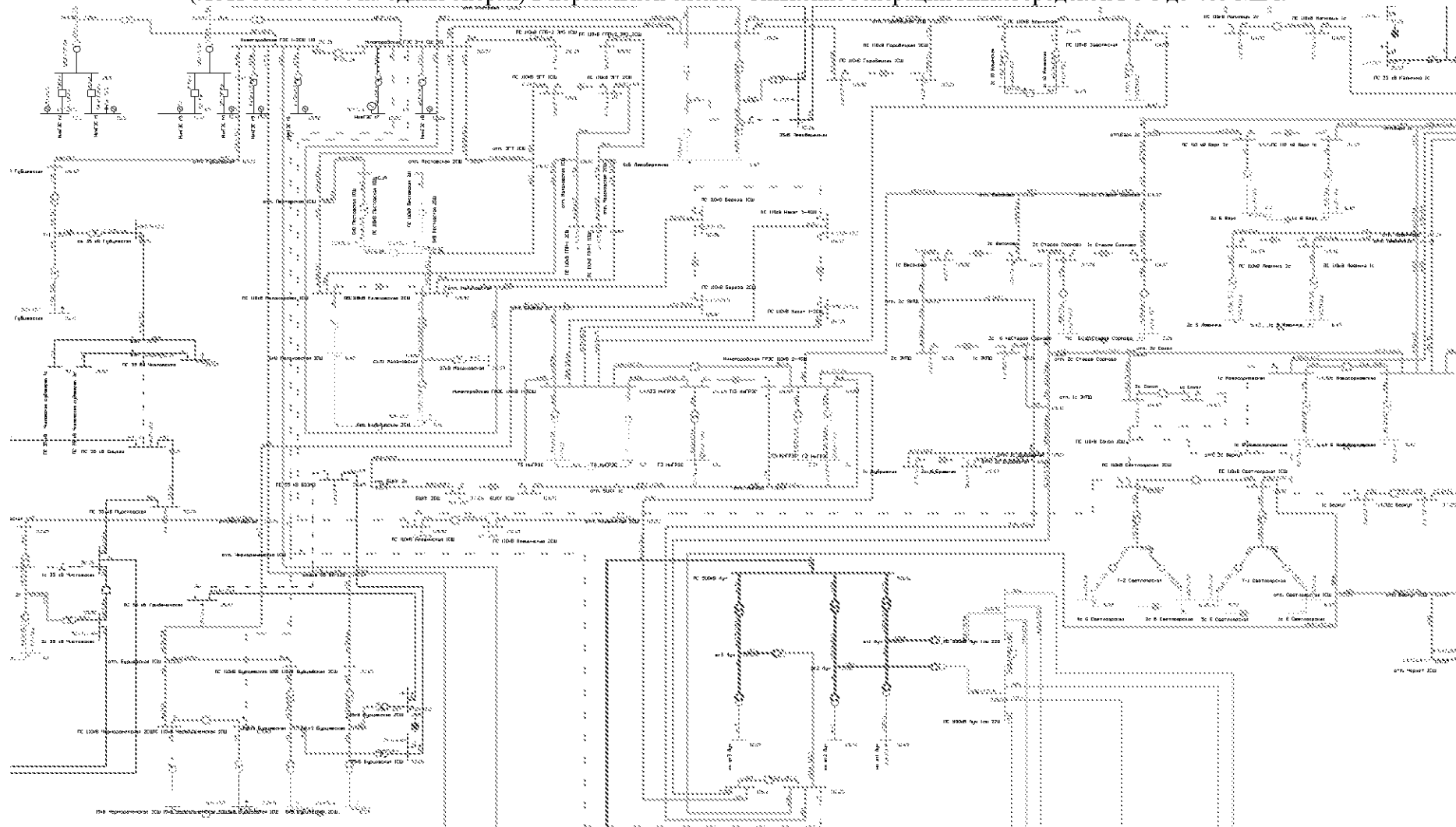


Рисунок 5.3.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме.

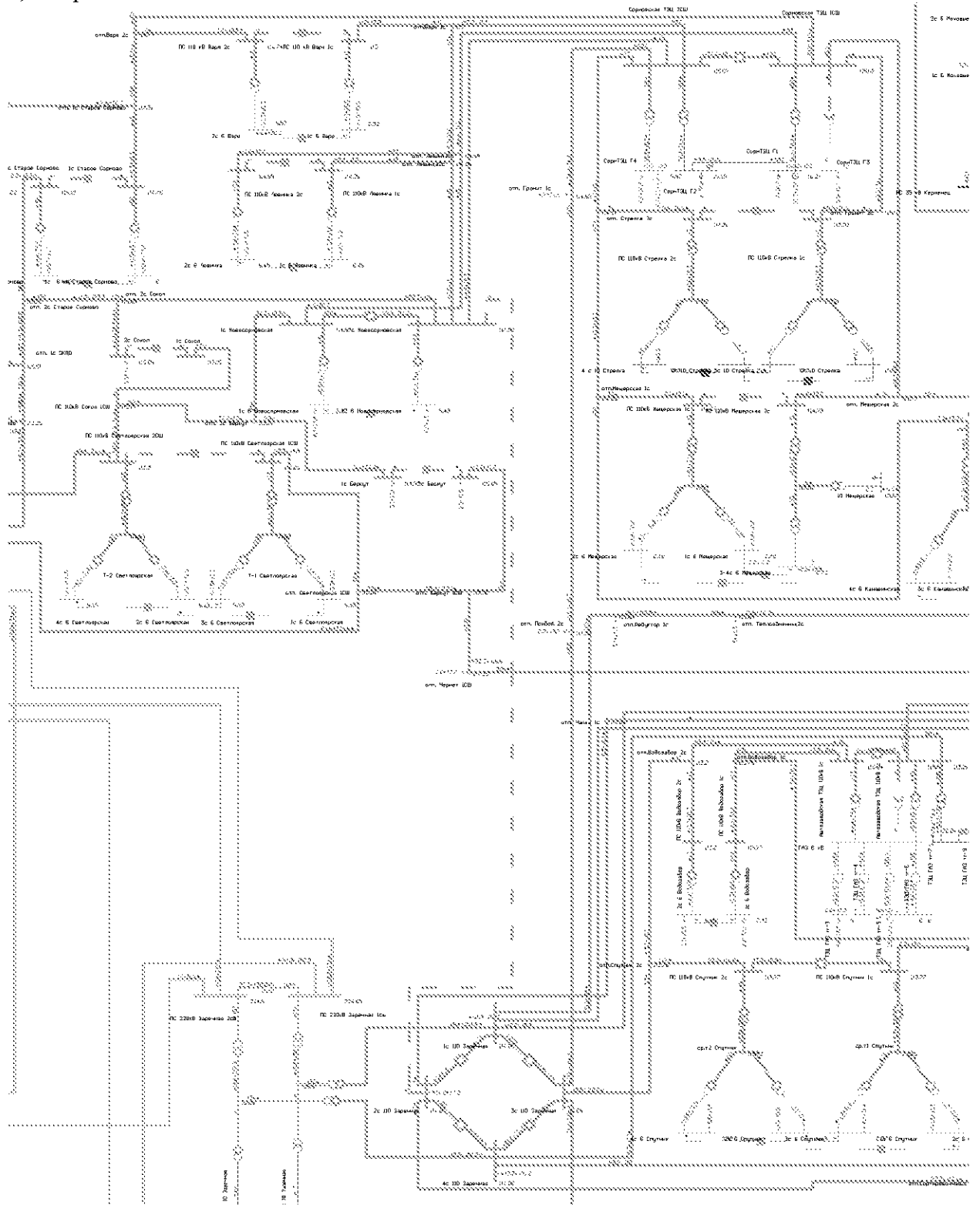


Рисунок 5.4.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 209 МВт.

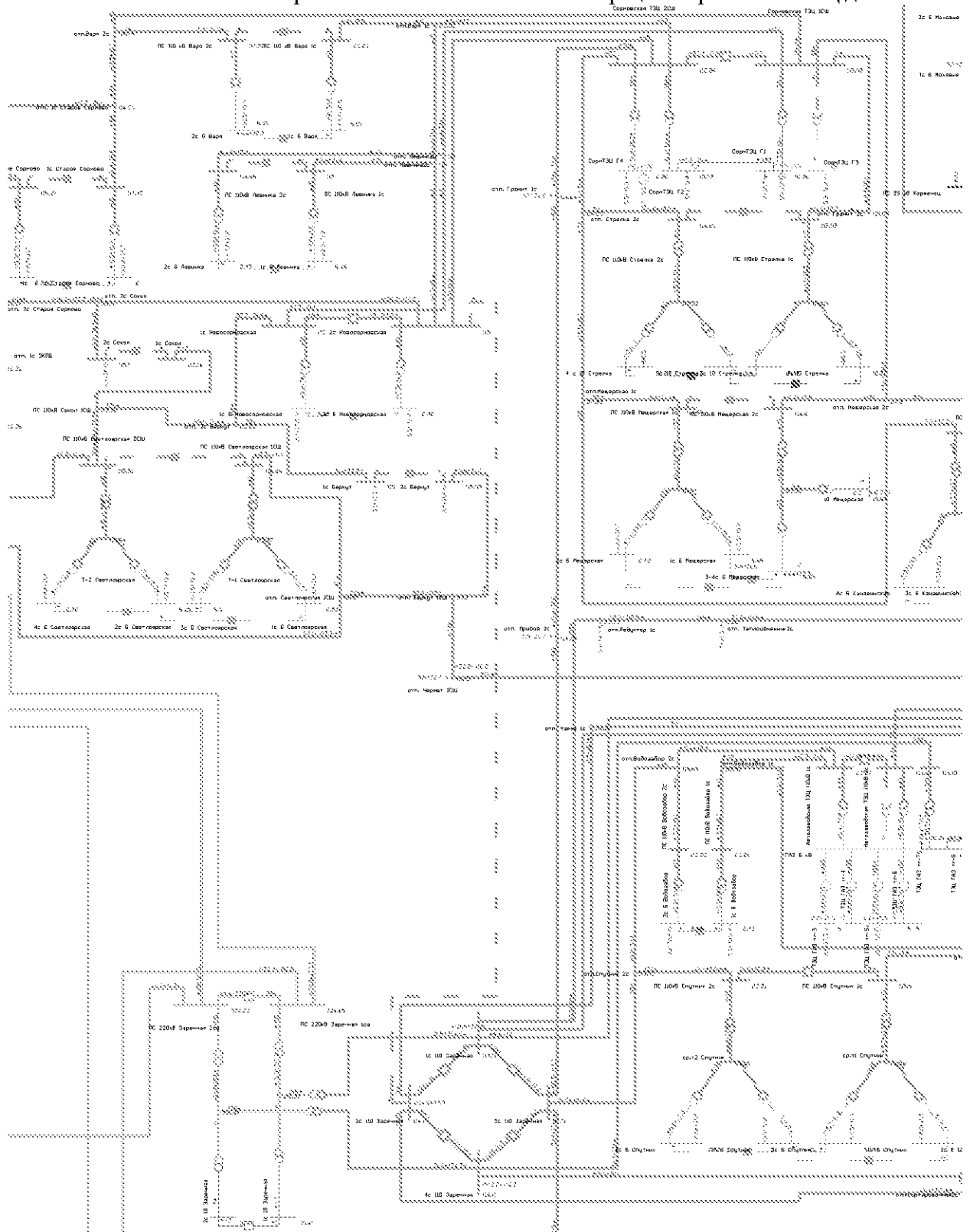


Рисунок 5.5.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178) в нормальной схеме.

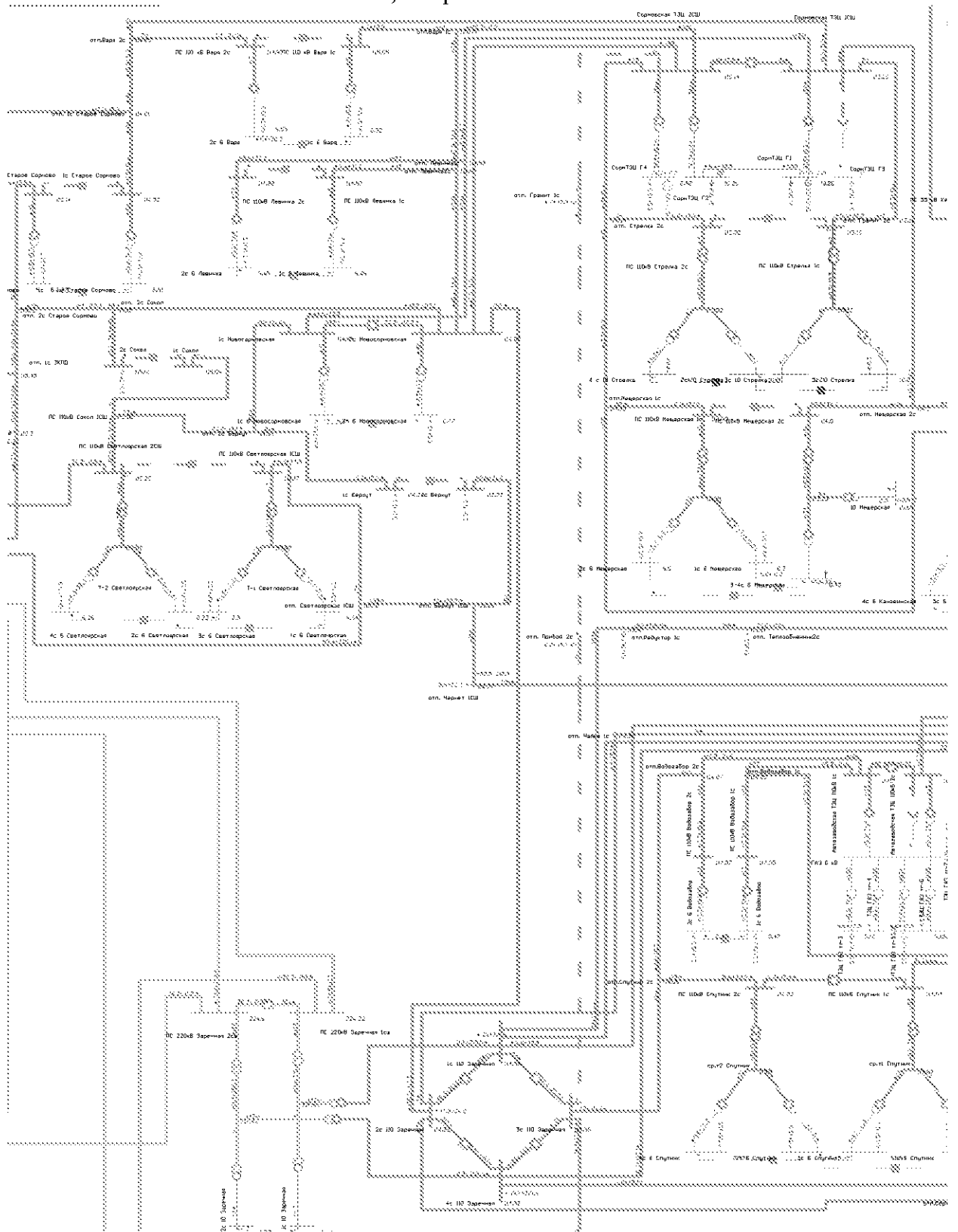


Рисунок 5.6.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178) в нормальной схеме. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 163 МВт.

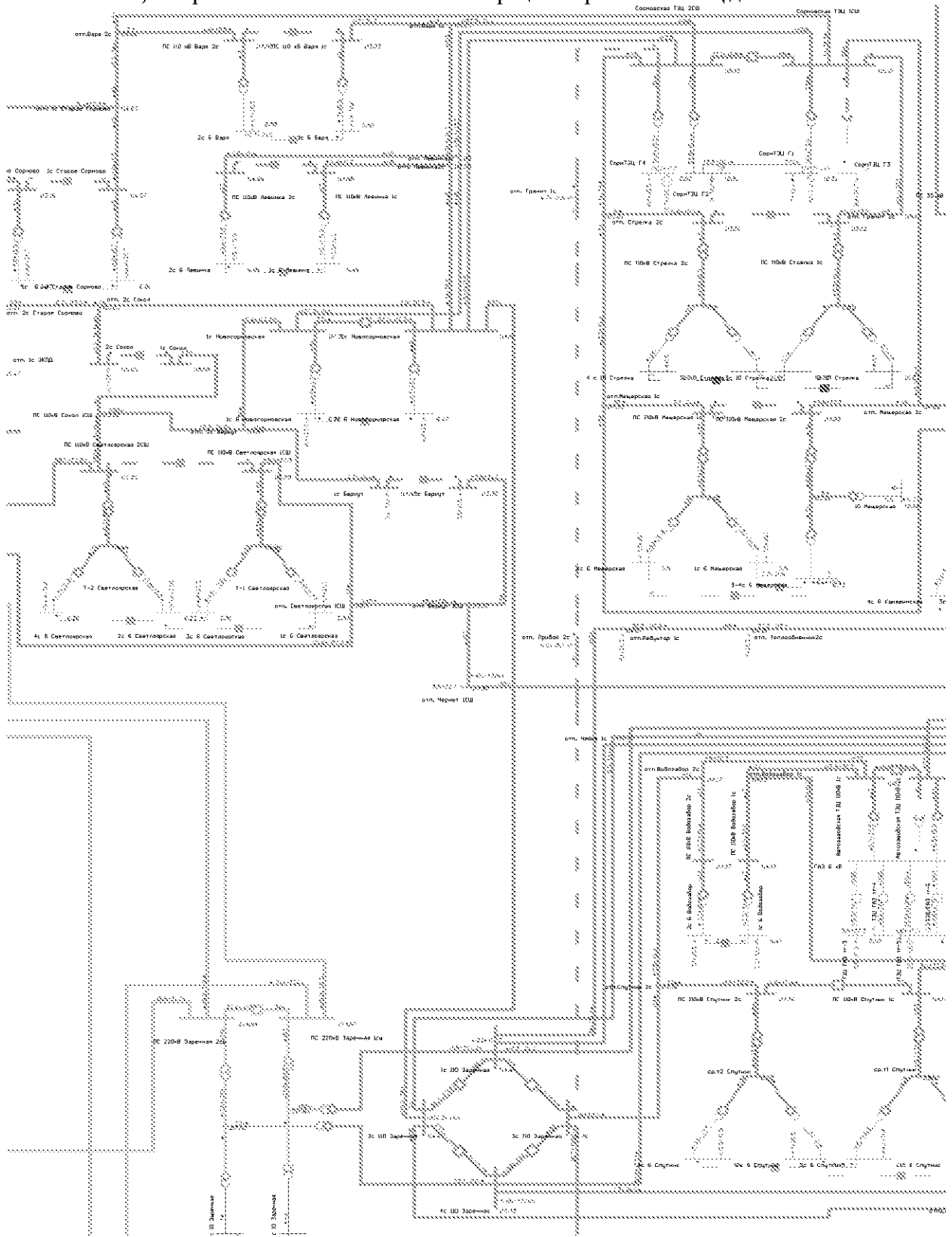


Рисунок 5.7.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская в схеме ремонта КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194).

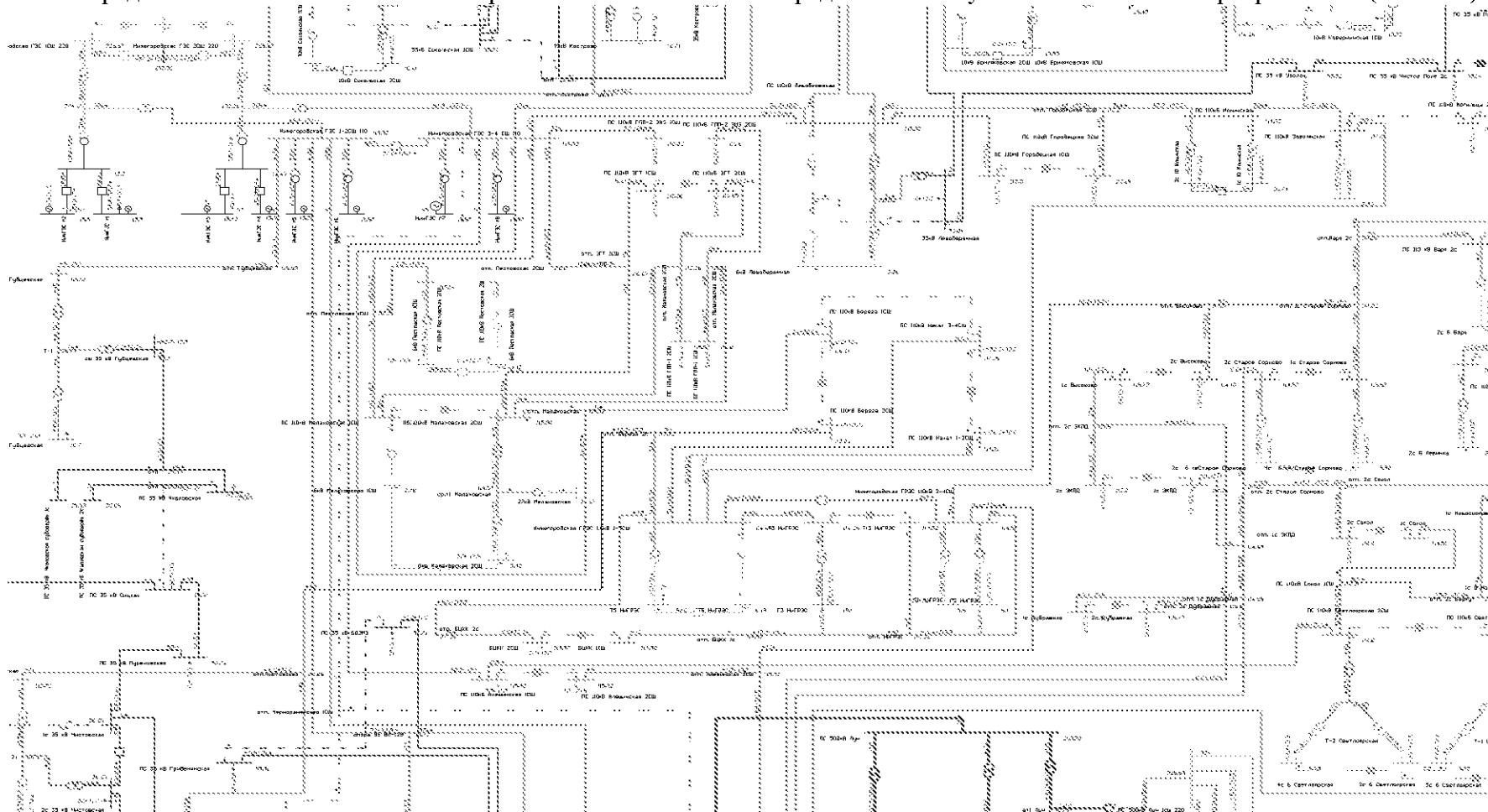
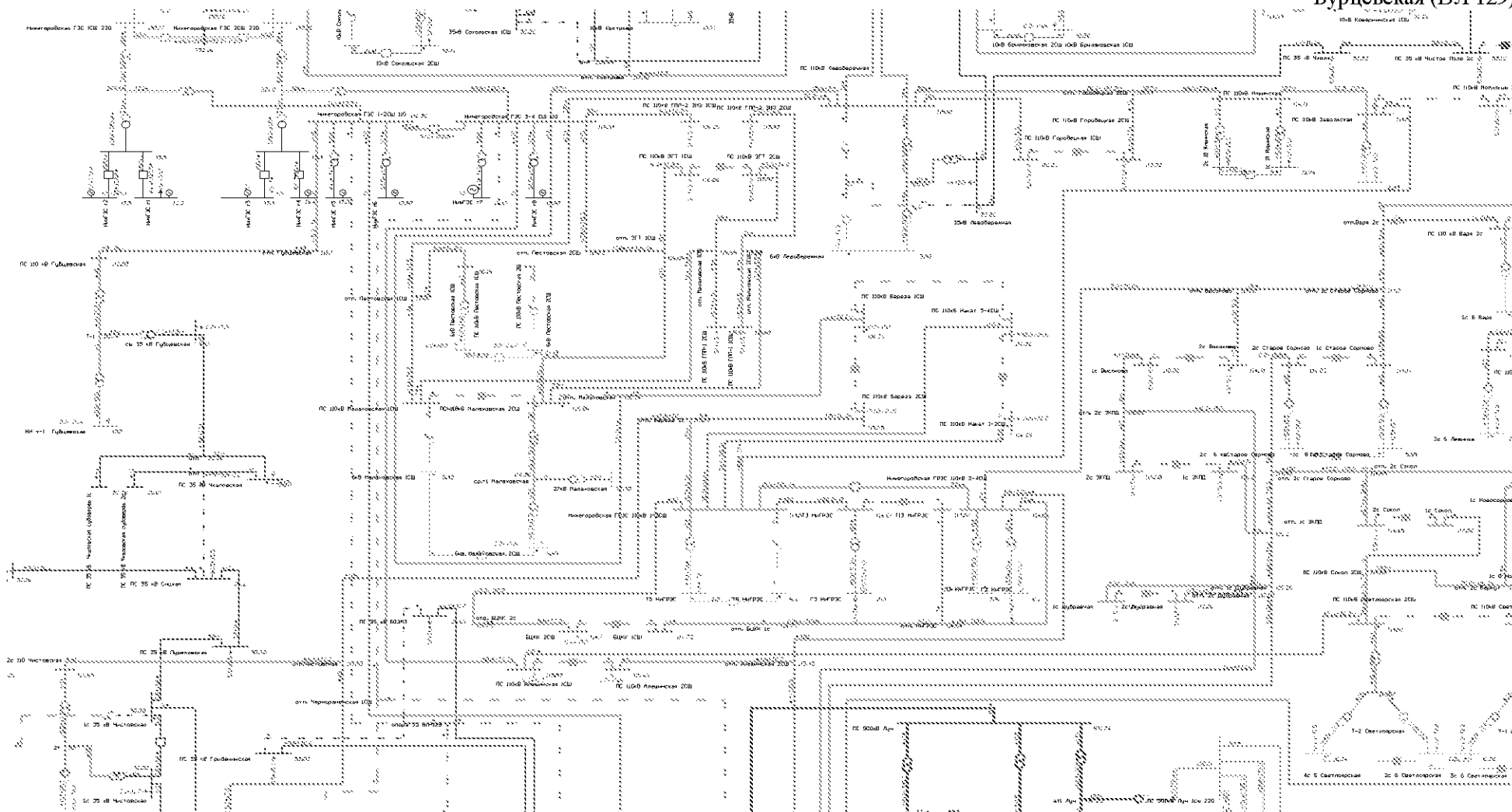


Рисунок 5.9.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129)



. Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129). Снижение генерации Нижегородской ГЭС до 492 МВт

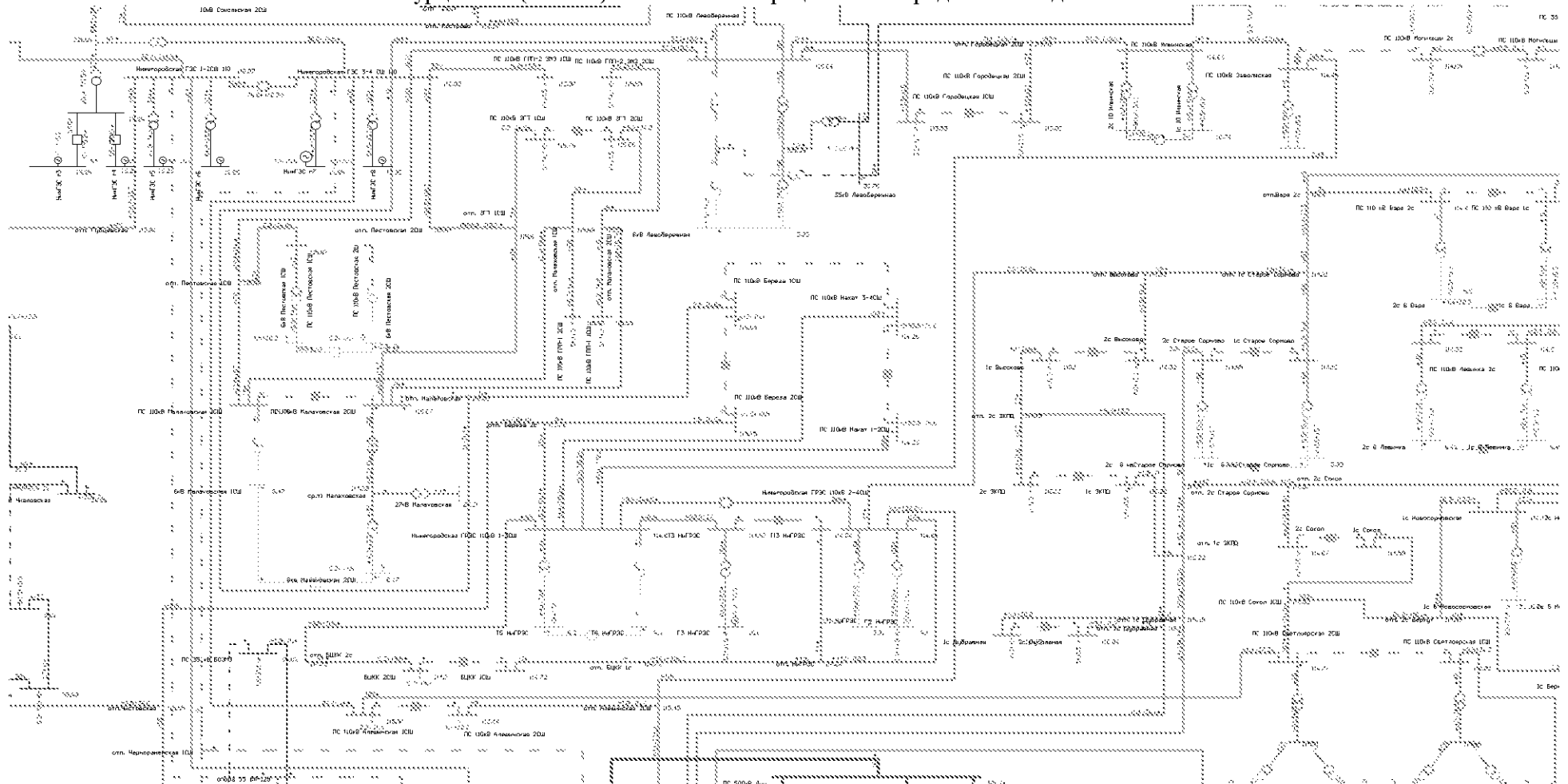
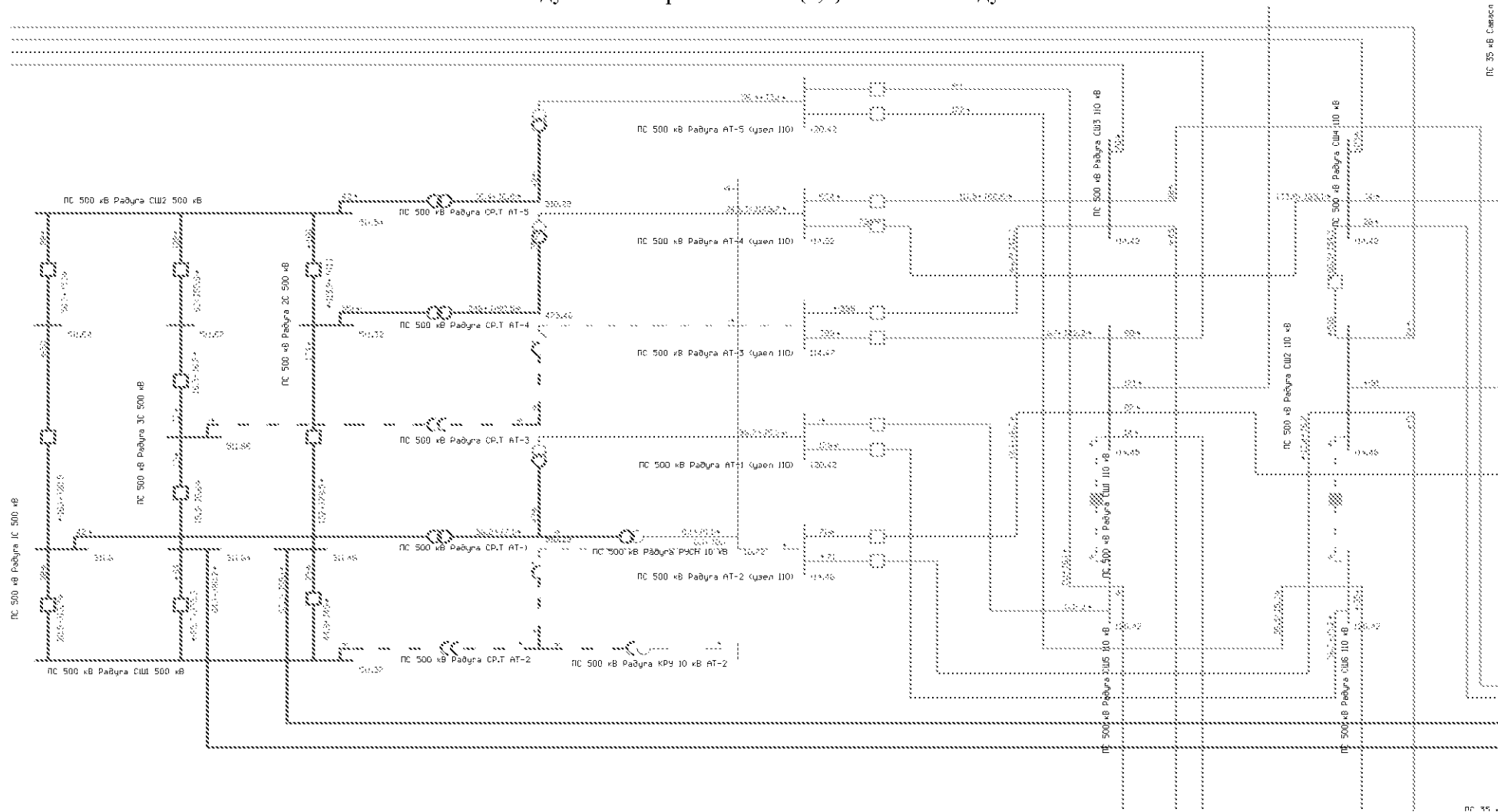


Рисунок 5.13.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийной отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга.

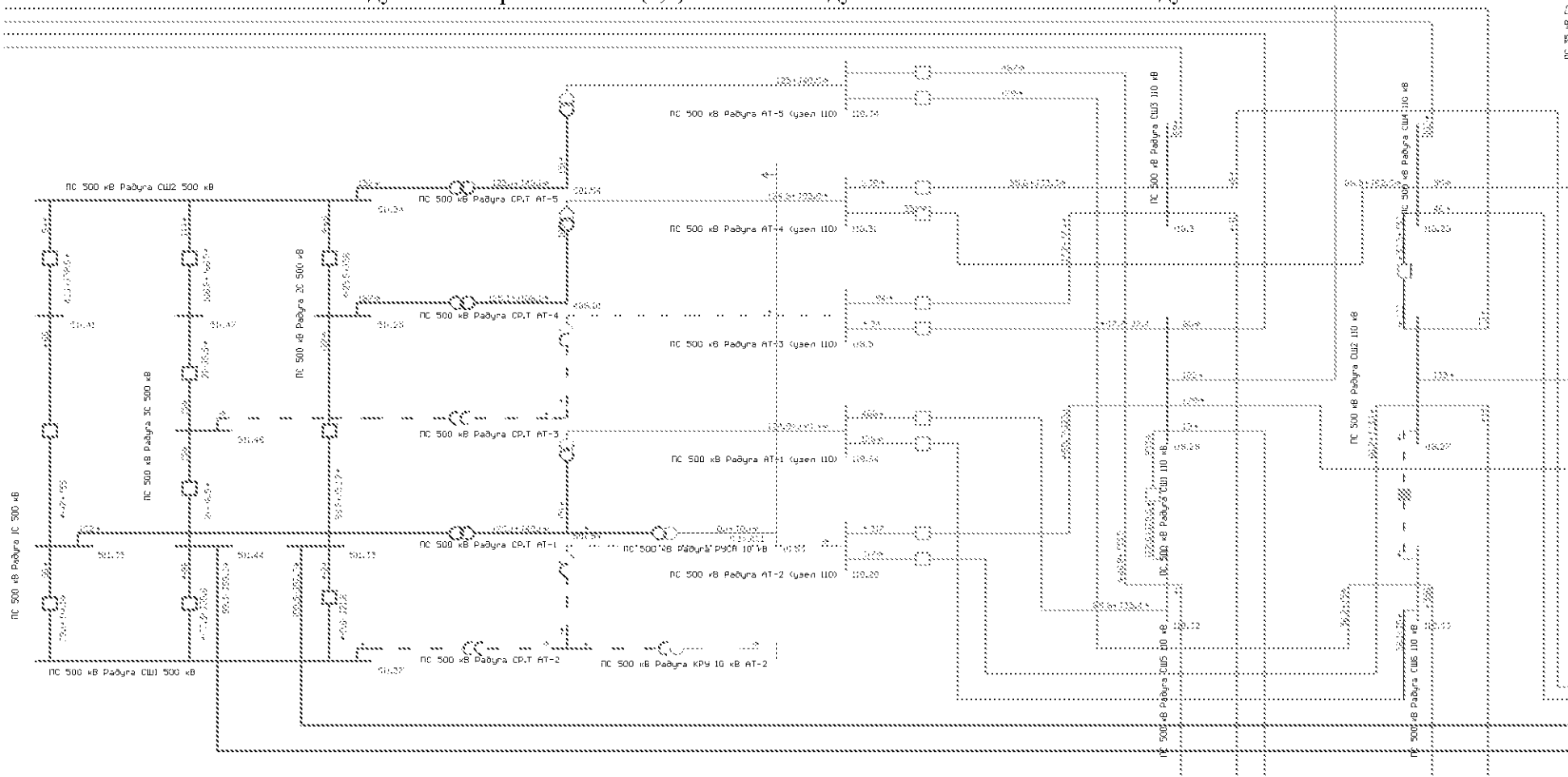


ПС 35 кВ Барасел

ПС 35 кВ

Рисунок 5.14.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийной отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга. Включение СВ 110 кВ между 1с и 5с.



ПС 35 кВ СЗ

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ТГ-8 Новогорьковской ТЭЦ в схеме ремонта ГТУ-2 Новогорьковской ТЭЦ.

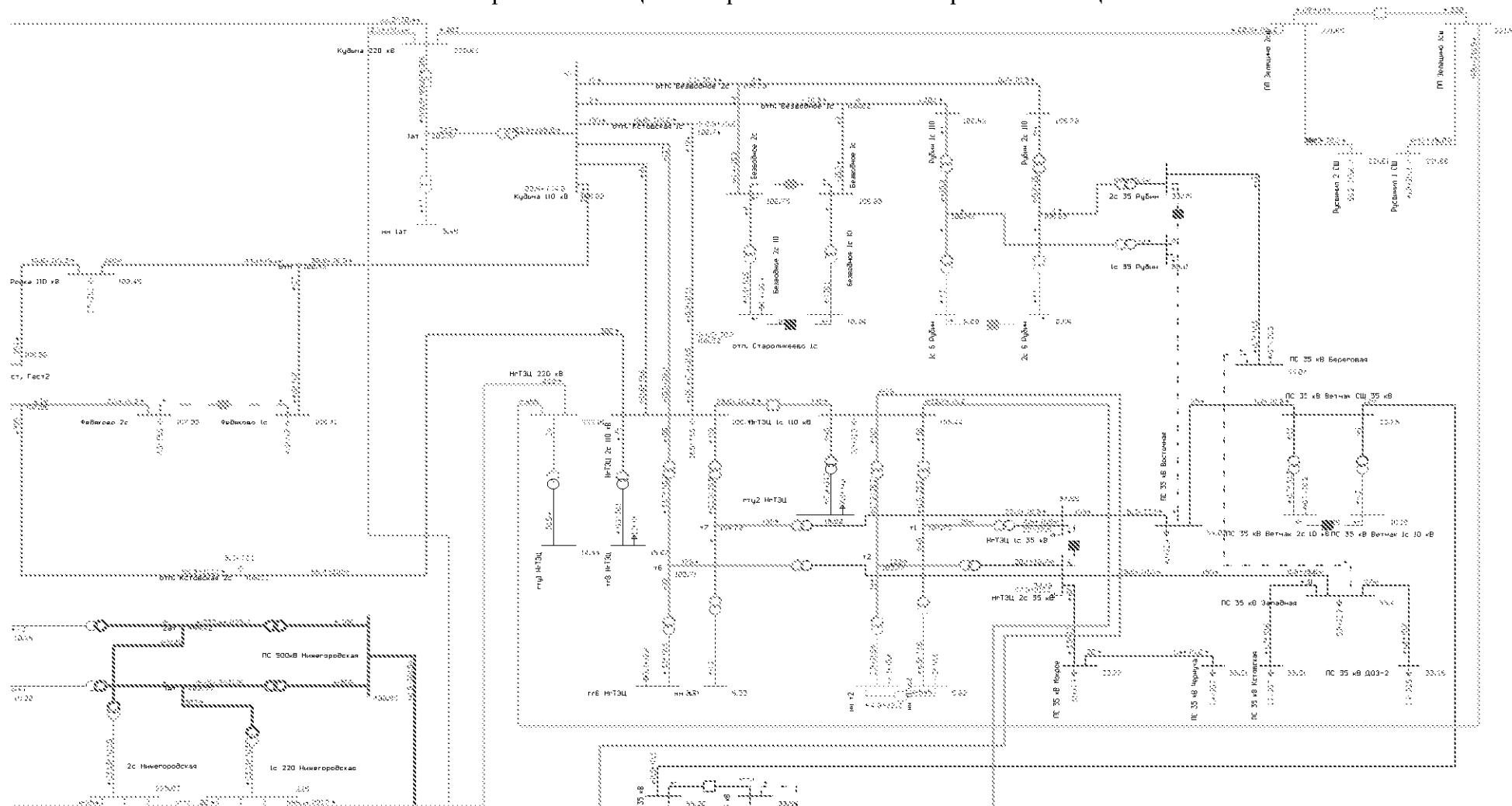


Рисунок 5.16.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ТГ-8 Новогорьковской ТЭЦ в схеме ремонта ГТУ-2 Новогорьковской ТЭЦ. Изменение коэффициента трансформации с помощью устройств РПН АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма

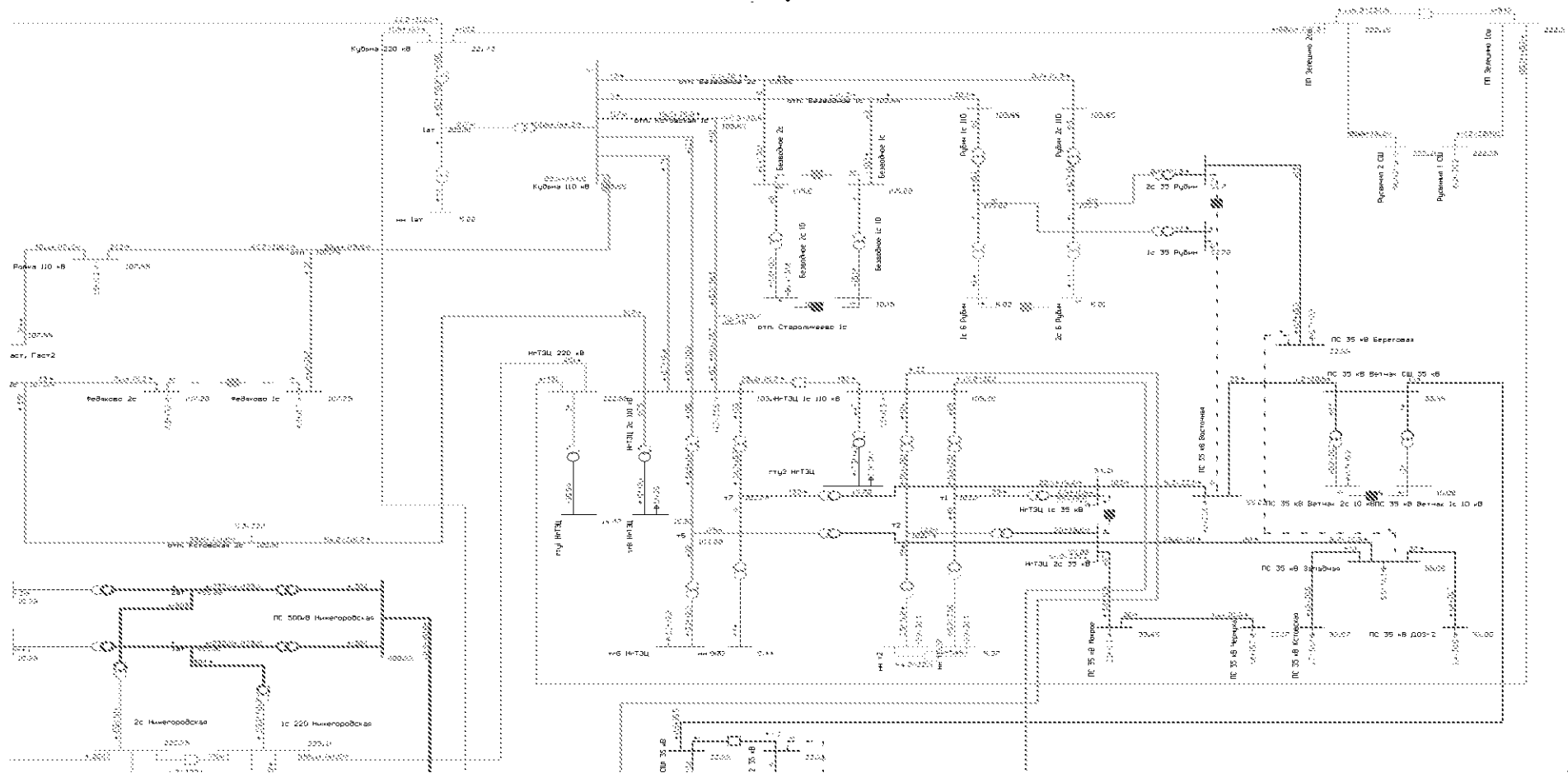
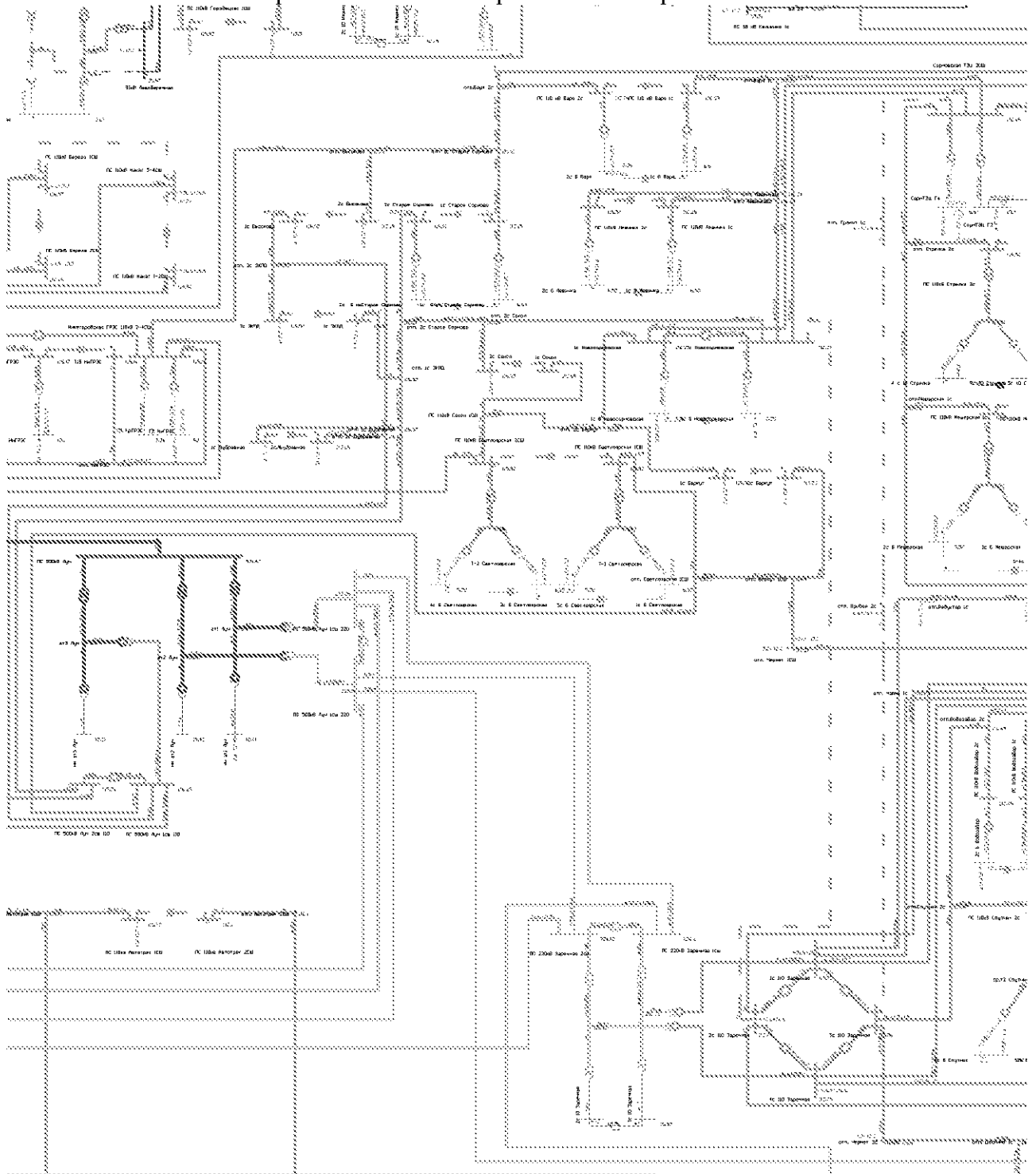


Рисунок 5.17.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 183,5 МВт.

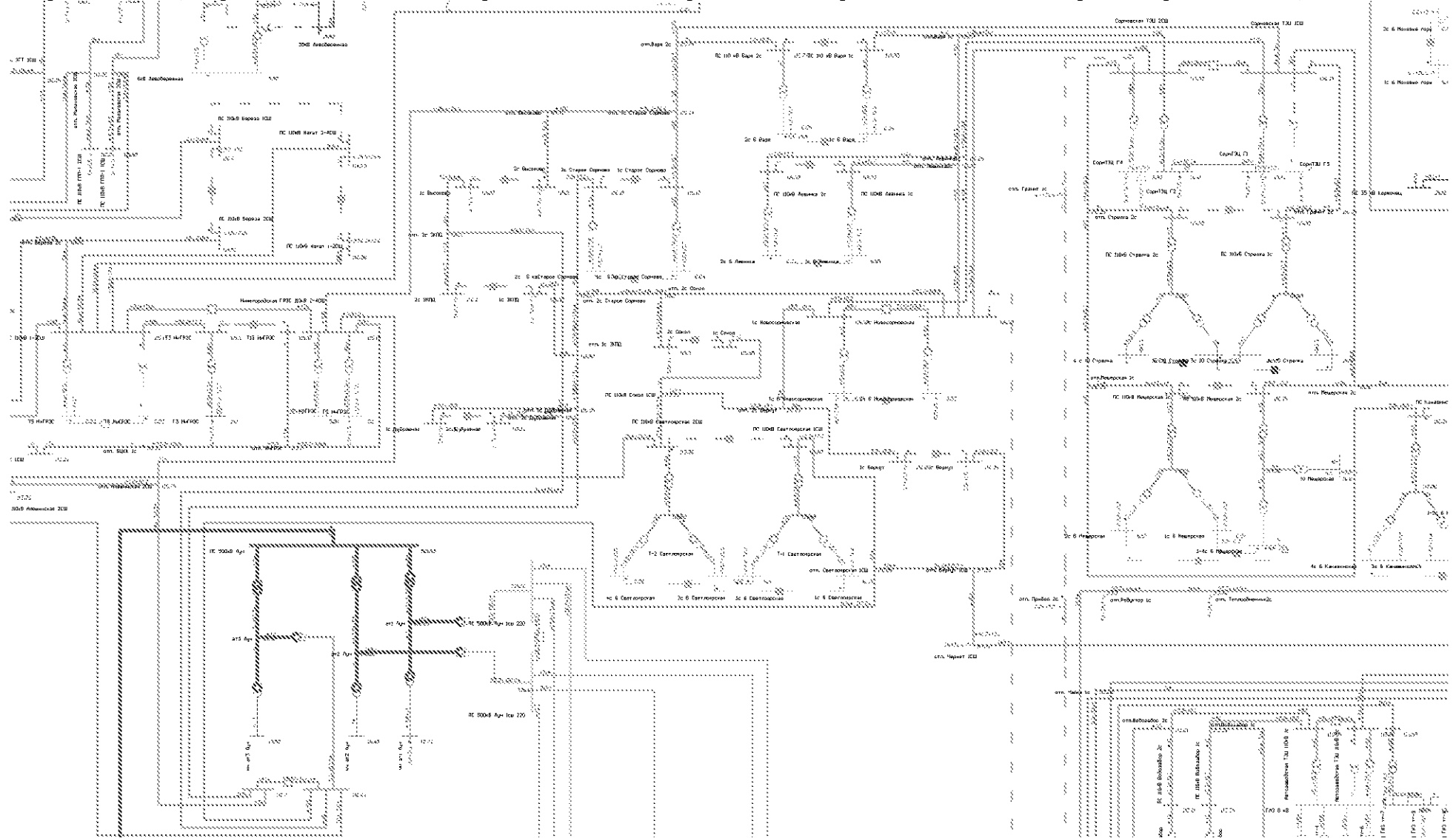


Рисунок 5.19.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105).

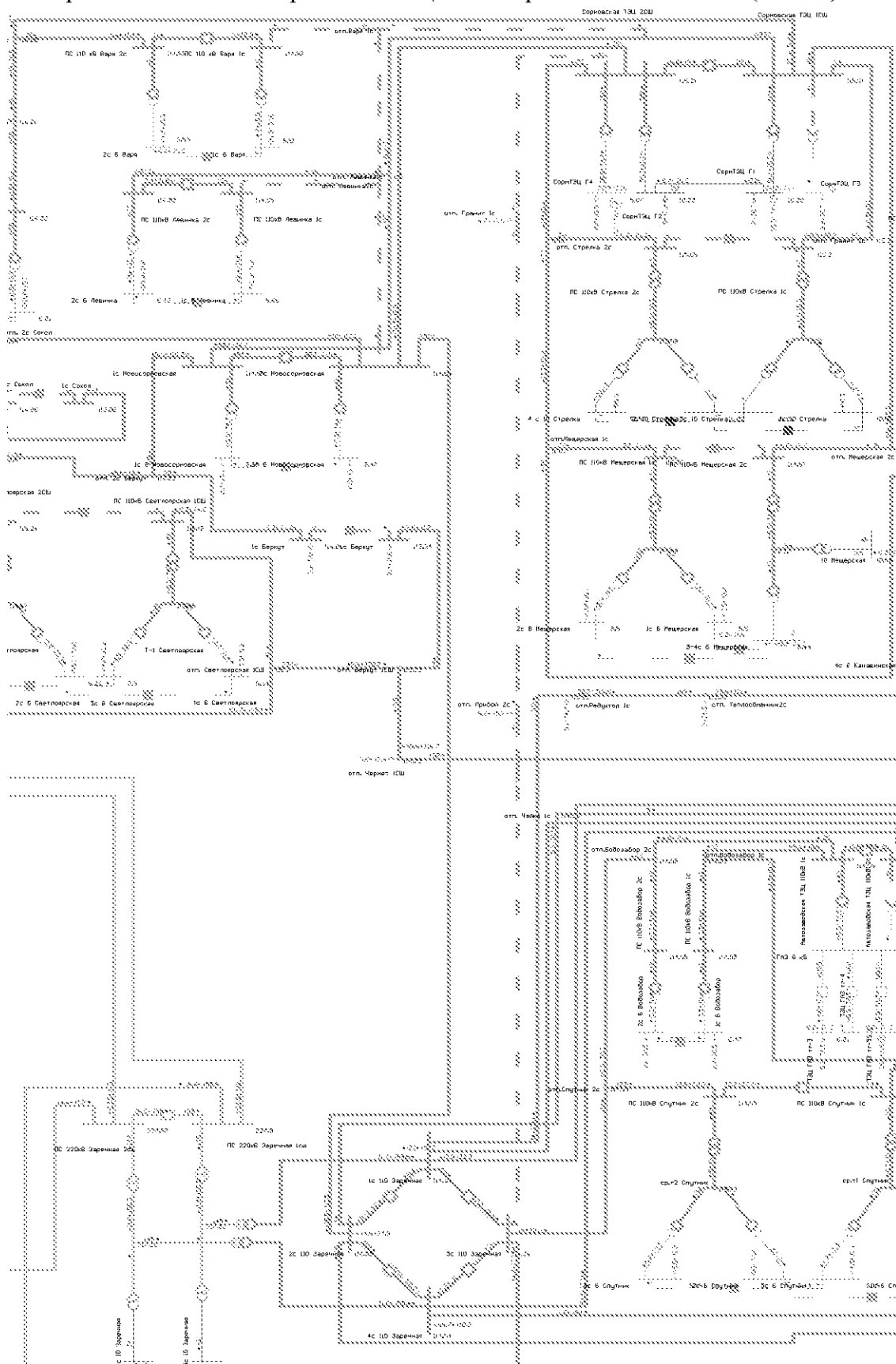


Рисунок 5.20.

Фрагмент схемы по токораспределению в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 165 МВт.

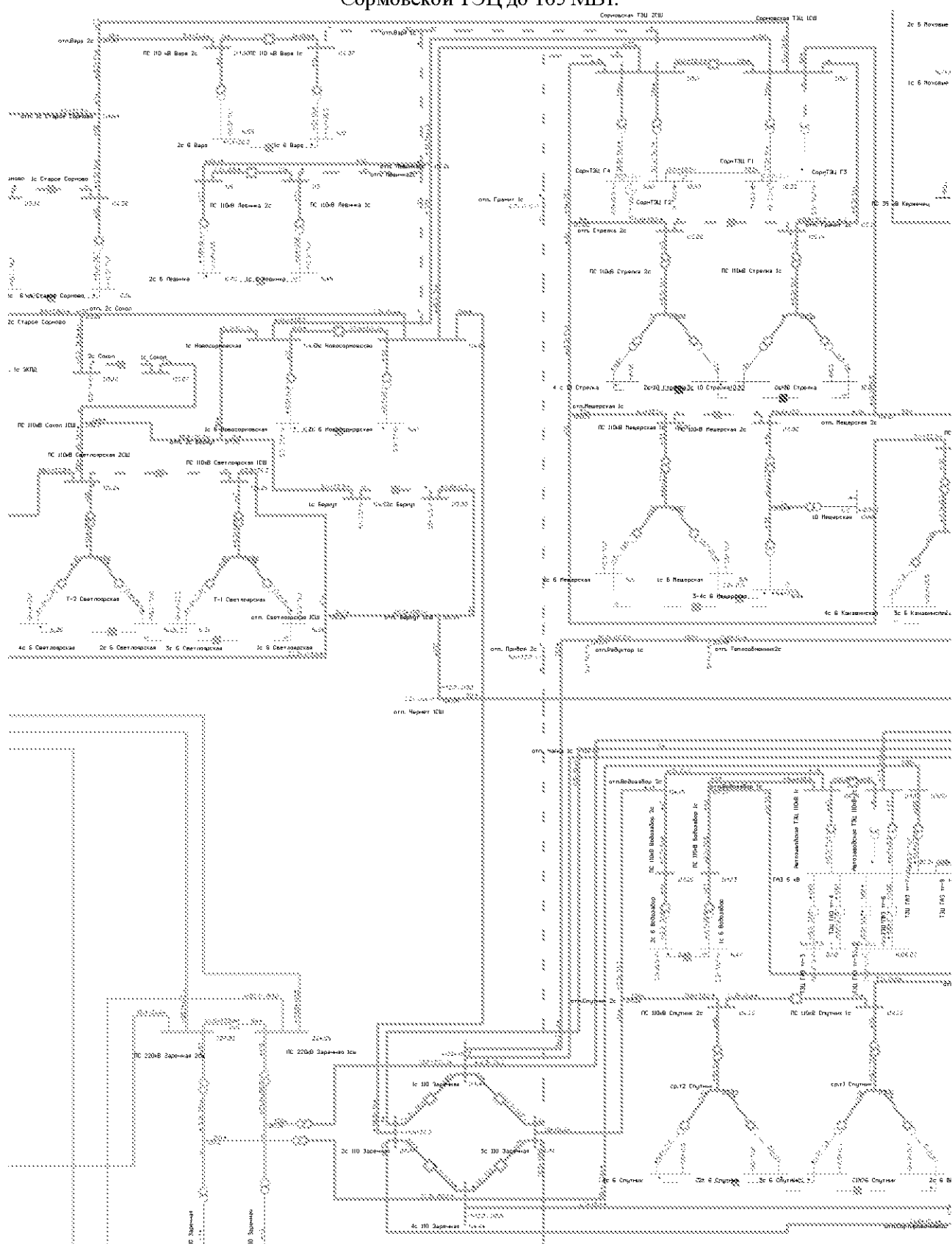


Рисунок 5.21.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191).

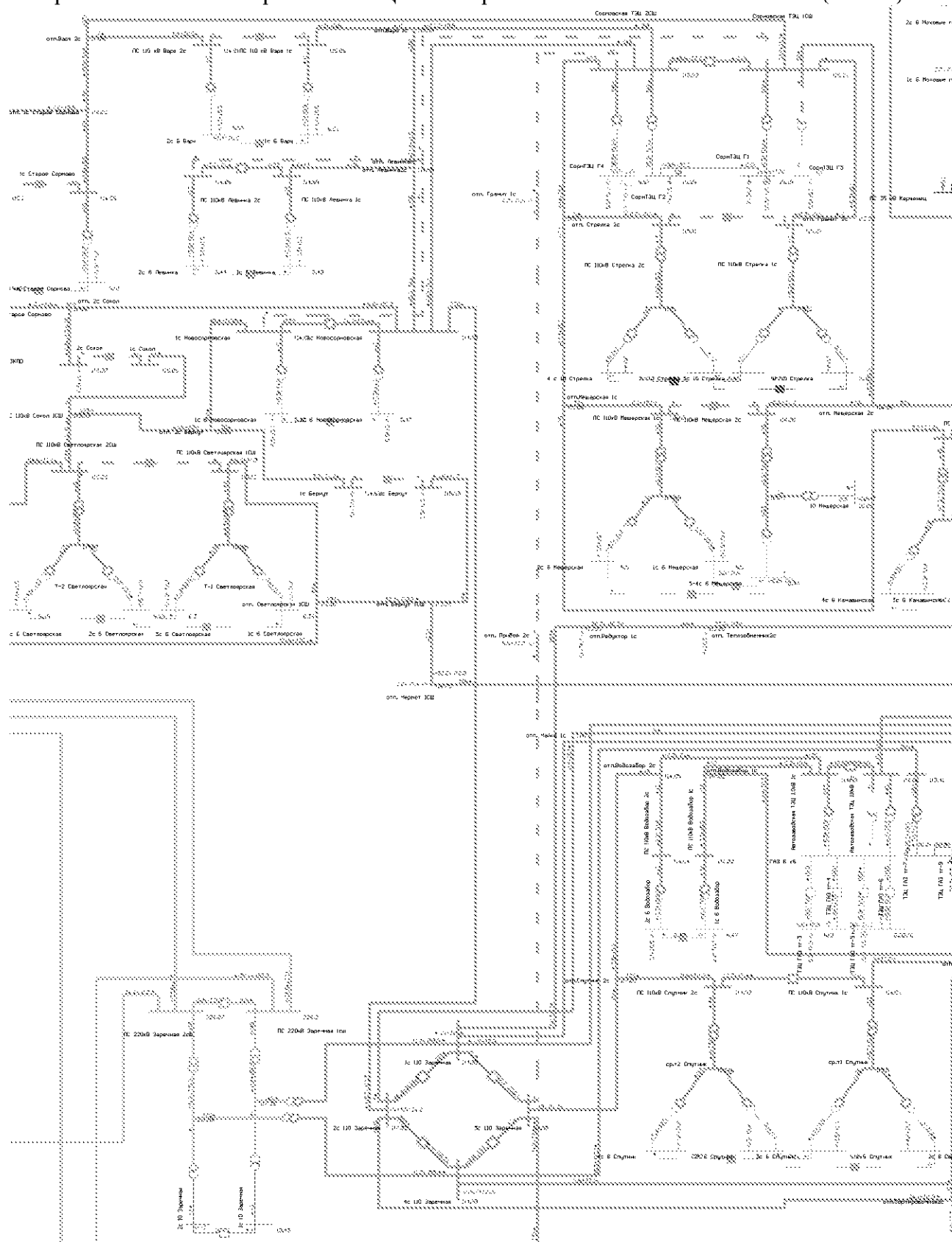


Рисунок 5.23.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105).

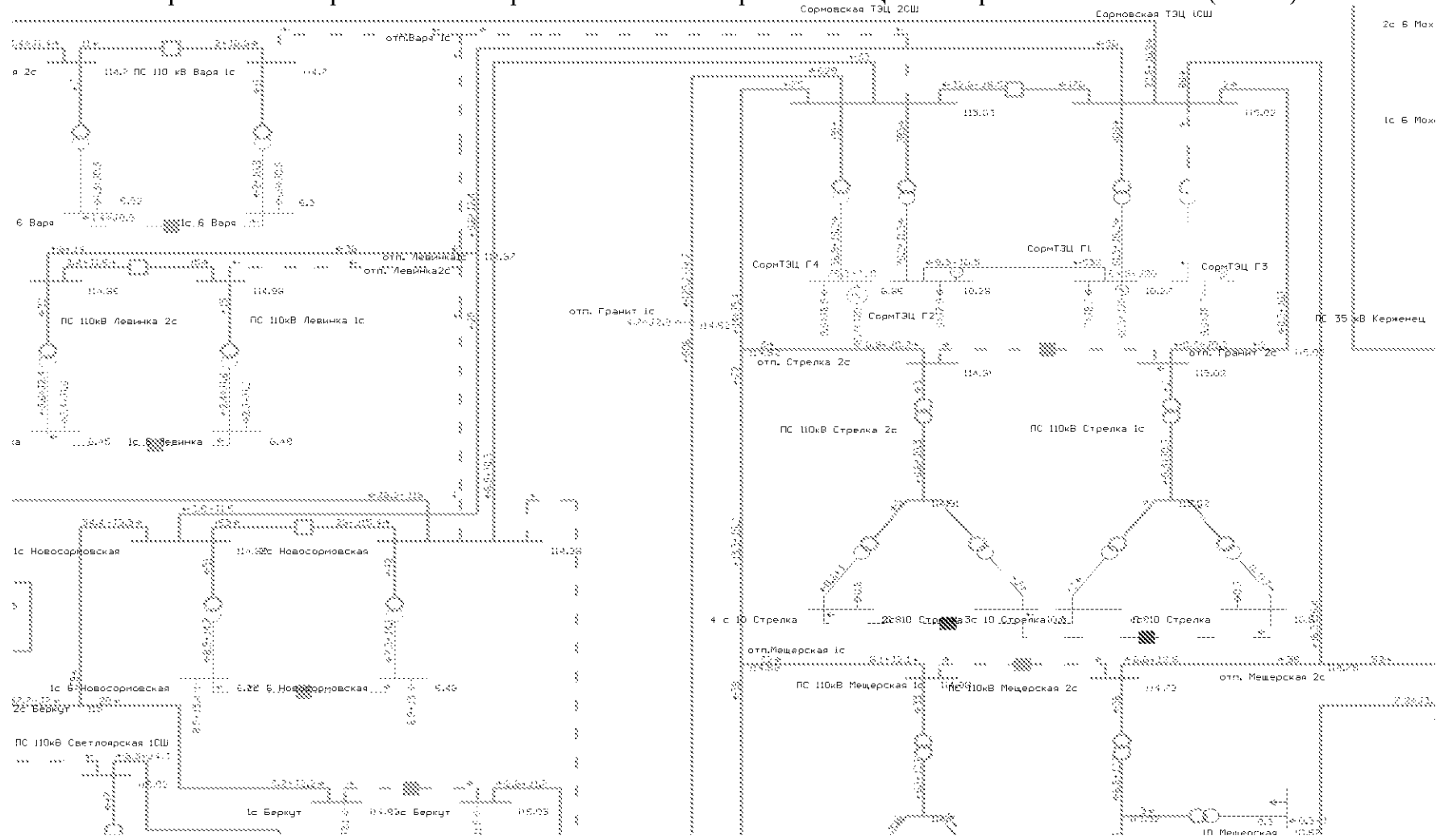


Рисунок 5.24.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 209 МВт

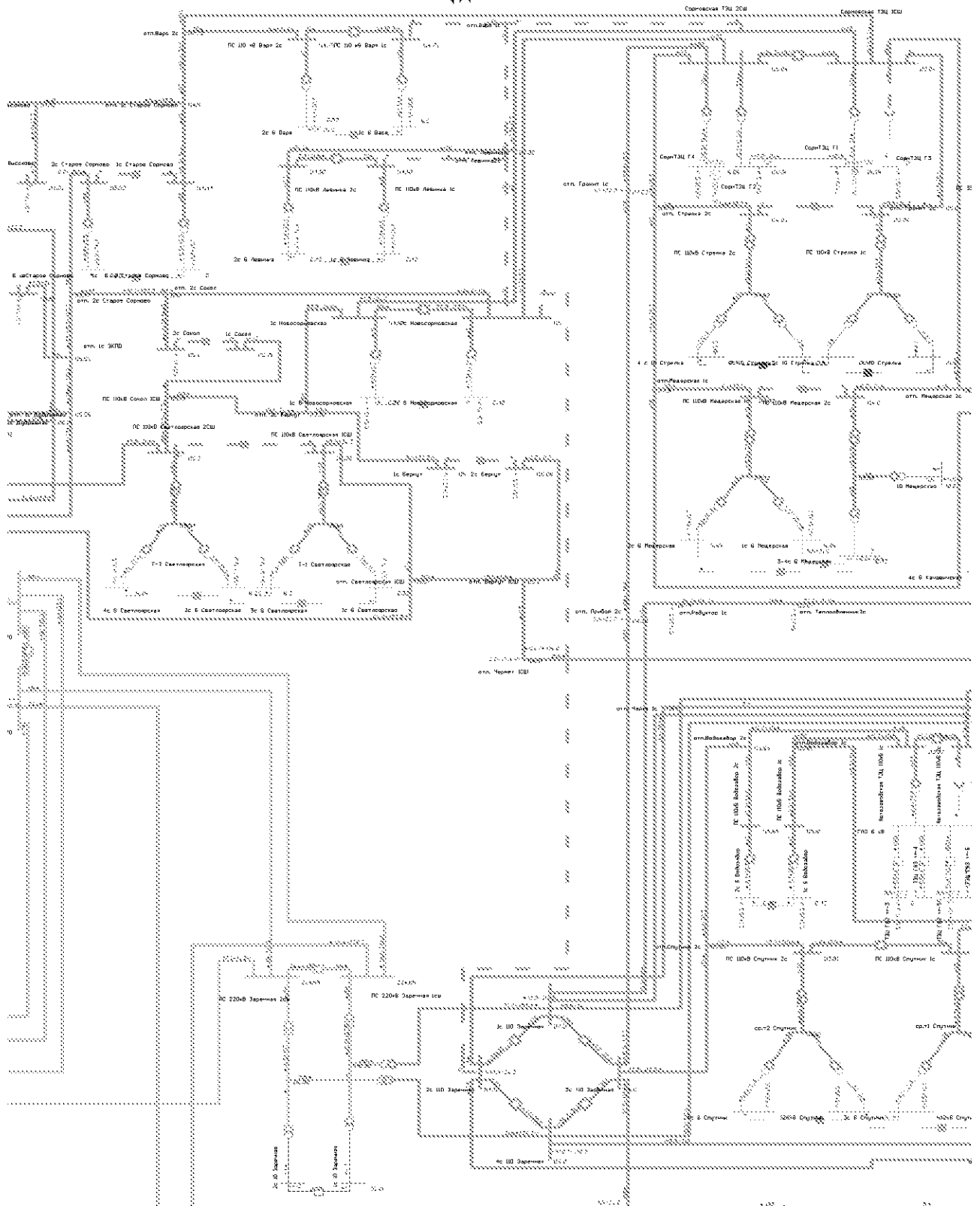
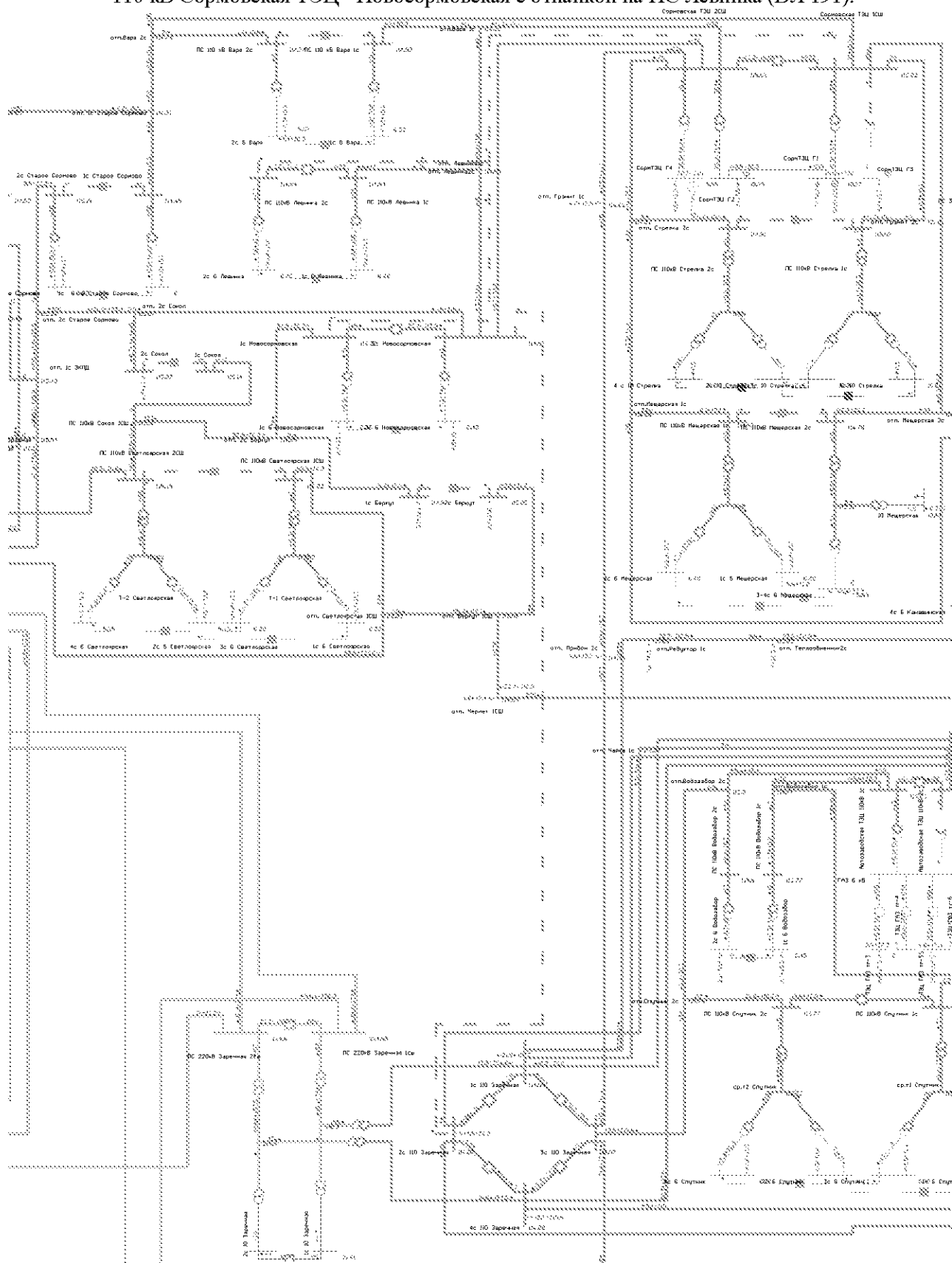
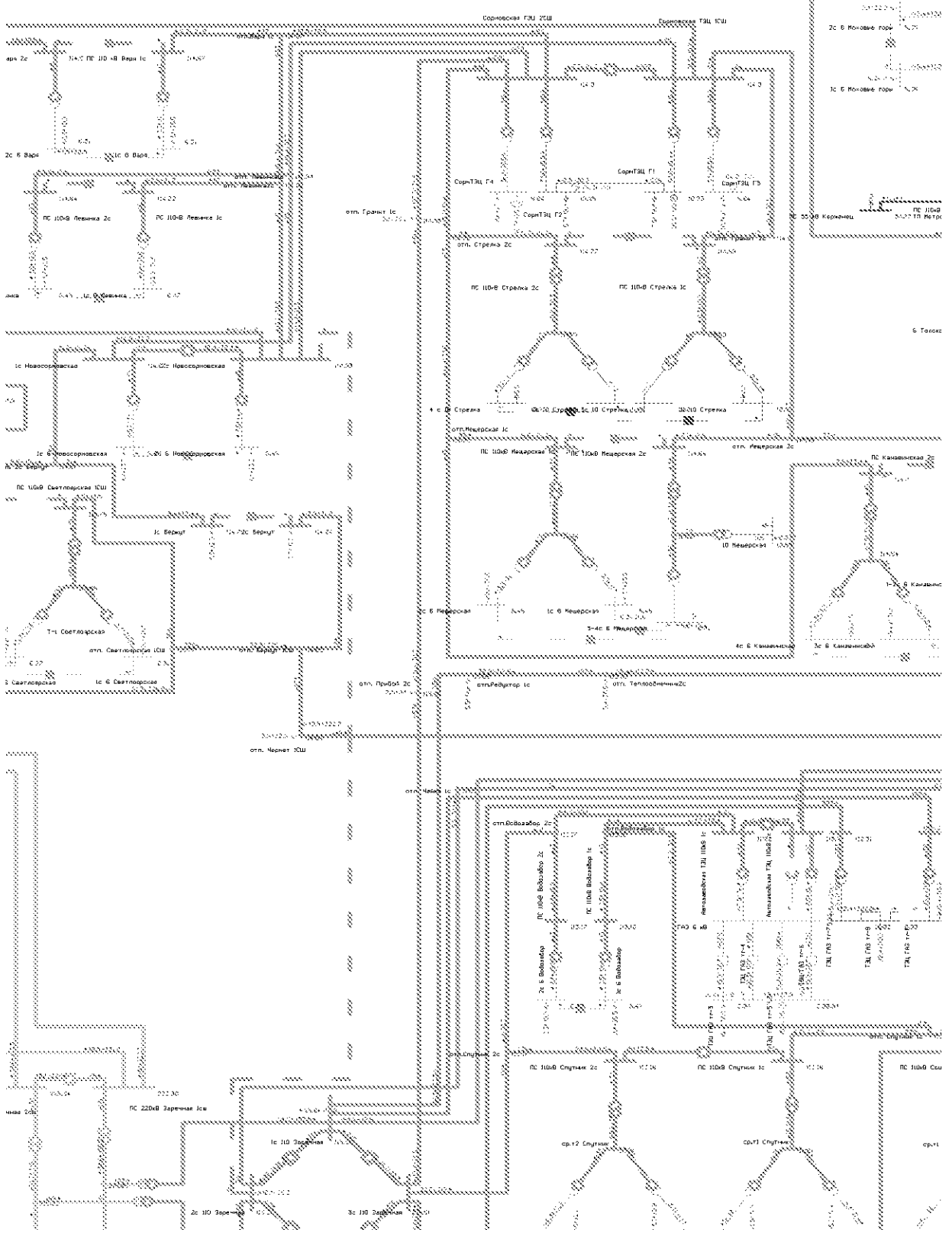


Рисунок 5.25.

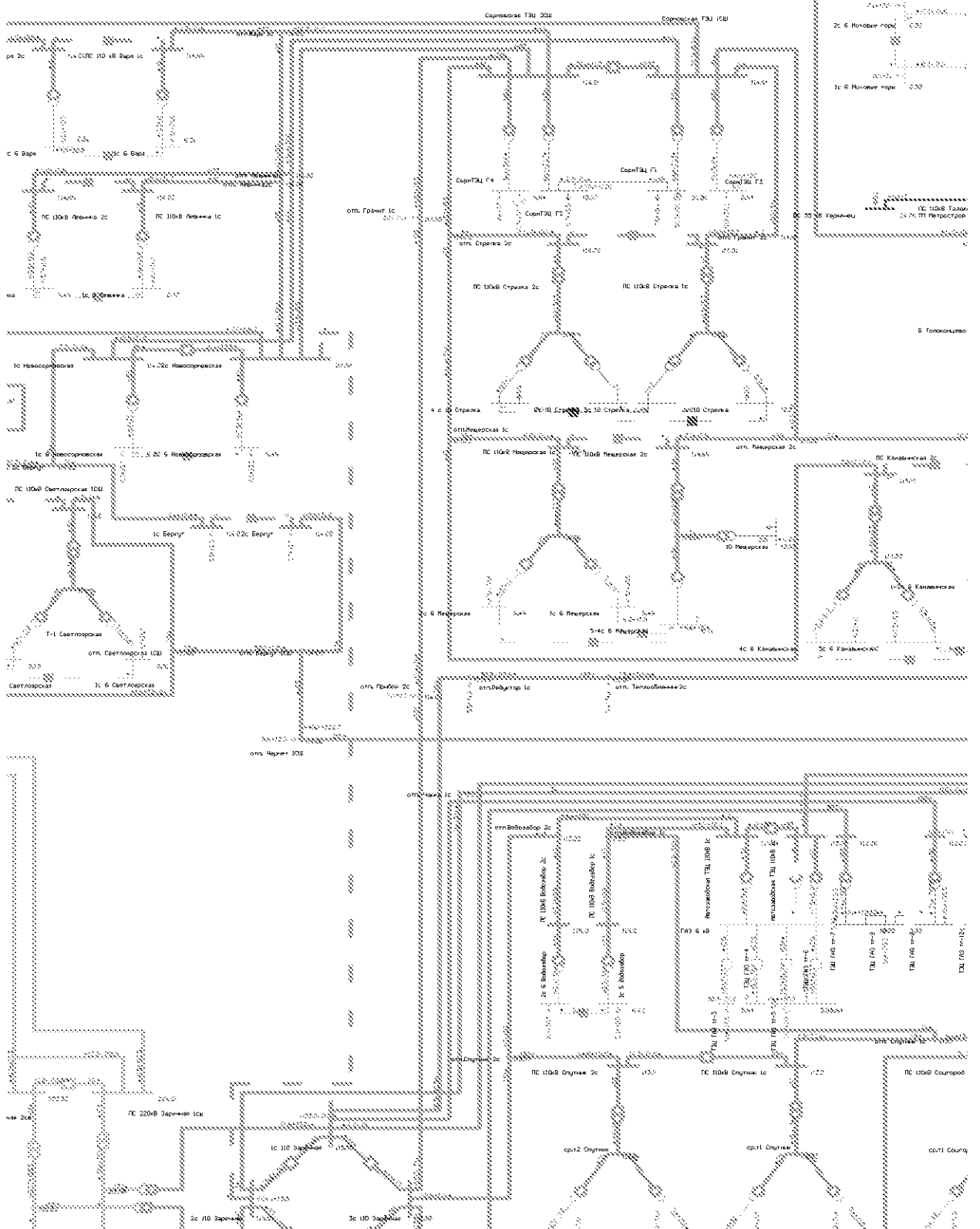
Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2020 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191).



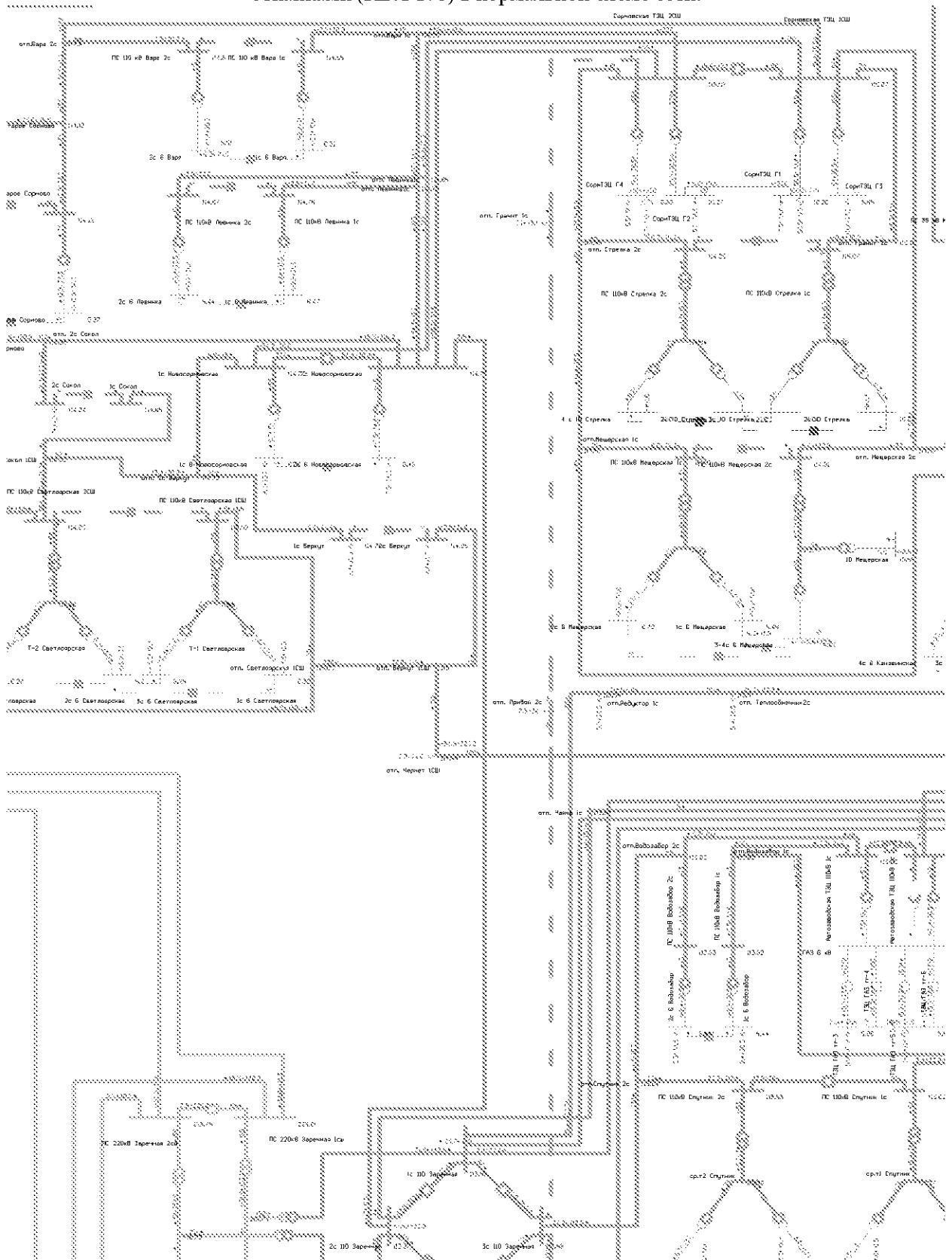
. Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме сети.



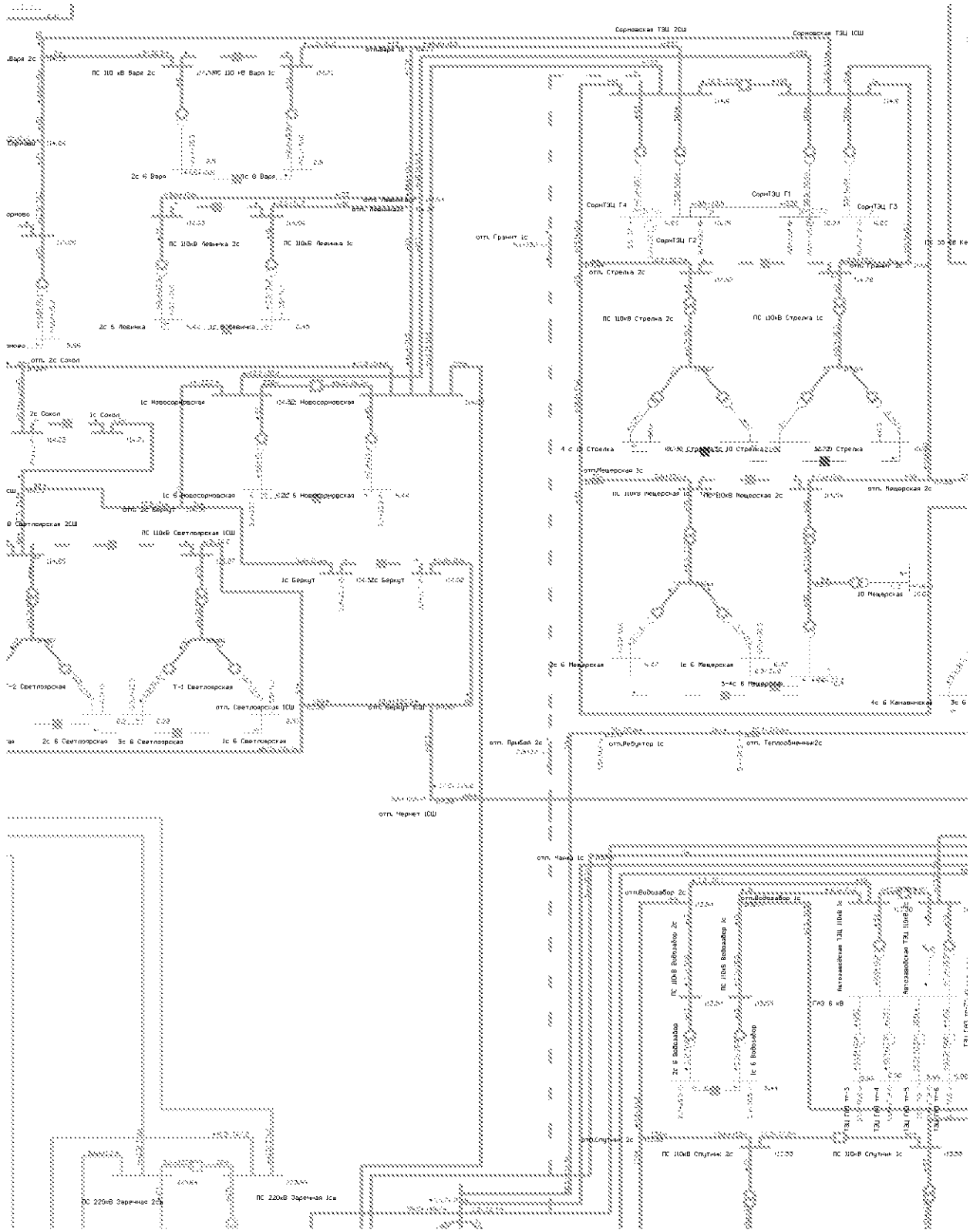
Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме сети. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 273 МВт.



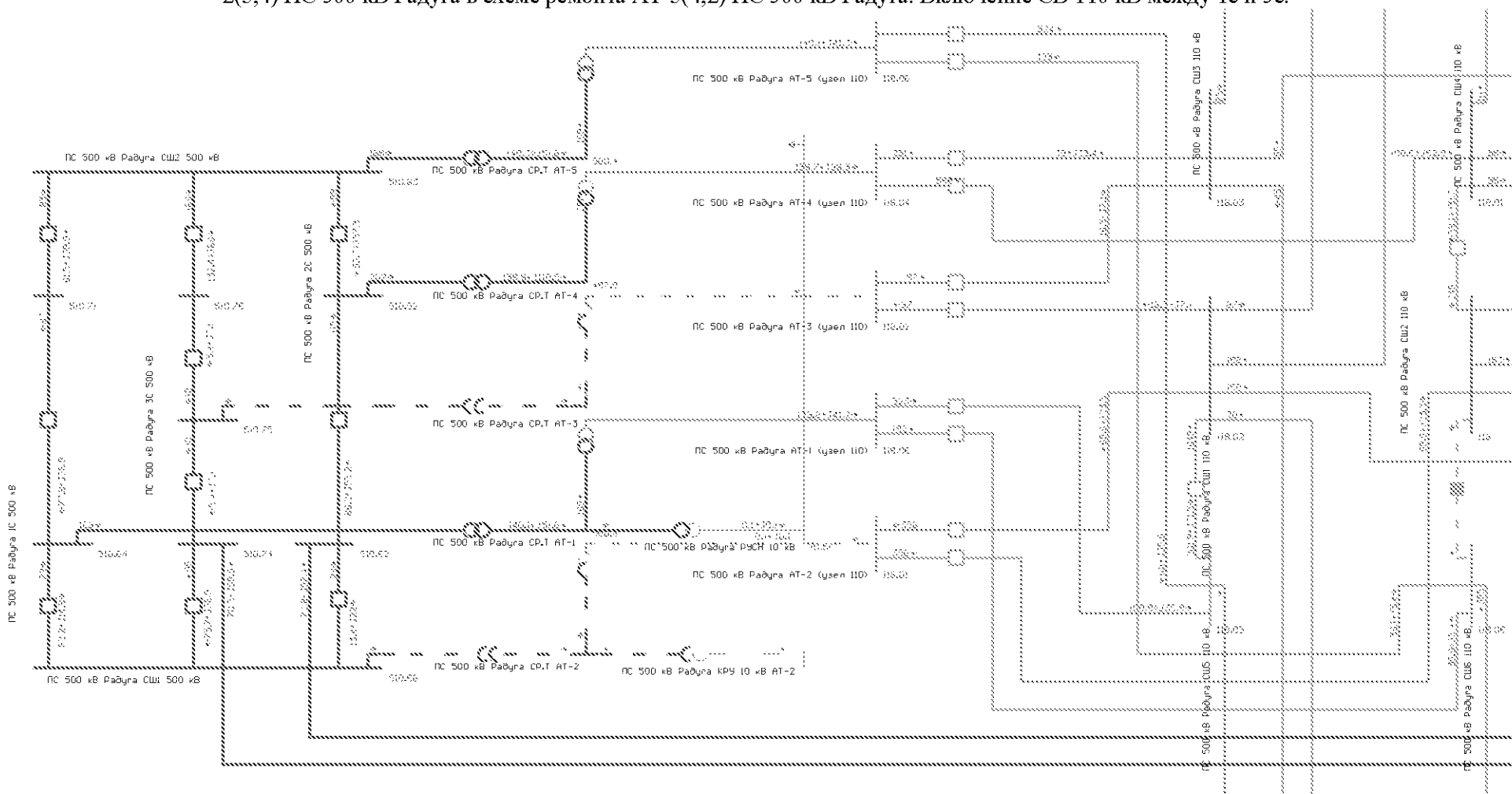
Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178) в нормальной схеме сети.



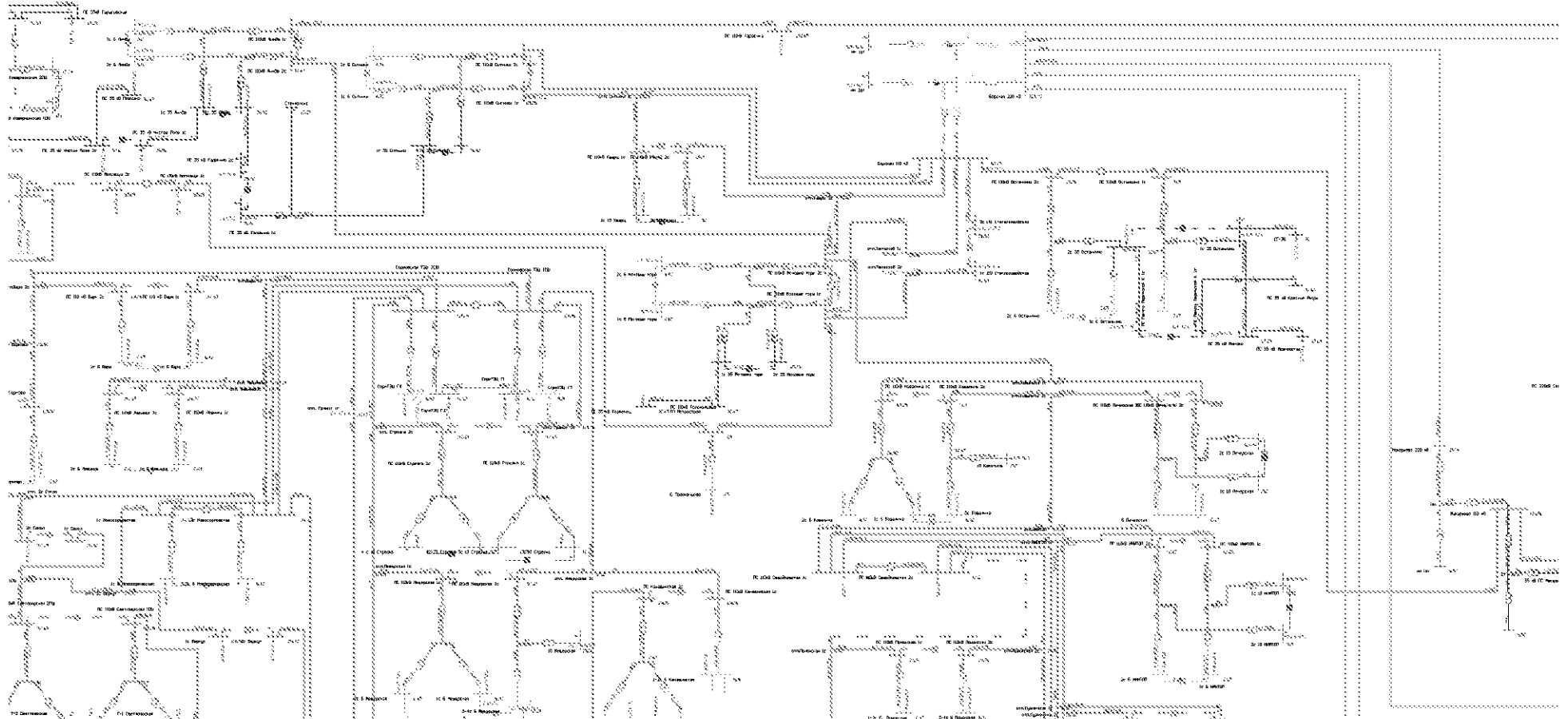
Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме ленивого максимума 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178) в нормальной схеме сети. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 242,3 МВт



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга. Включение СВ 110 кВ между 1с и 5с.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская в схеме ремонта АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение АТ-3(4) ПС 220 кВ Борская в схеме ремонта АТ-4(3) ПС 220 кВ Борская. Включение СВ 110 кВ на ПС 110 кВ Печерская.

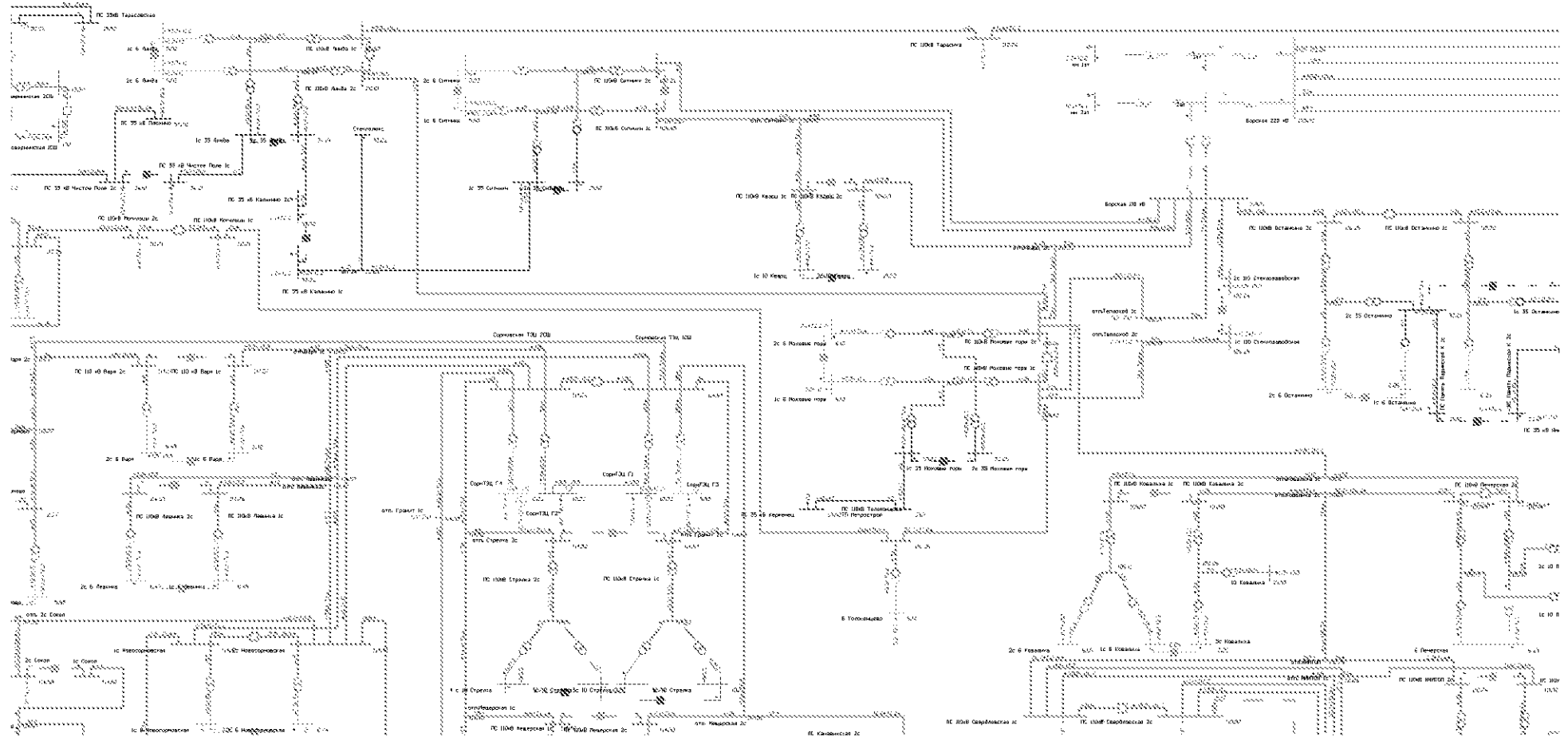


Рисунок 8.9.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная в схеме ремонта АТ-2(1) ПС 220 кВ Заречная.

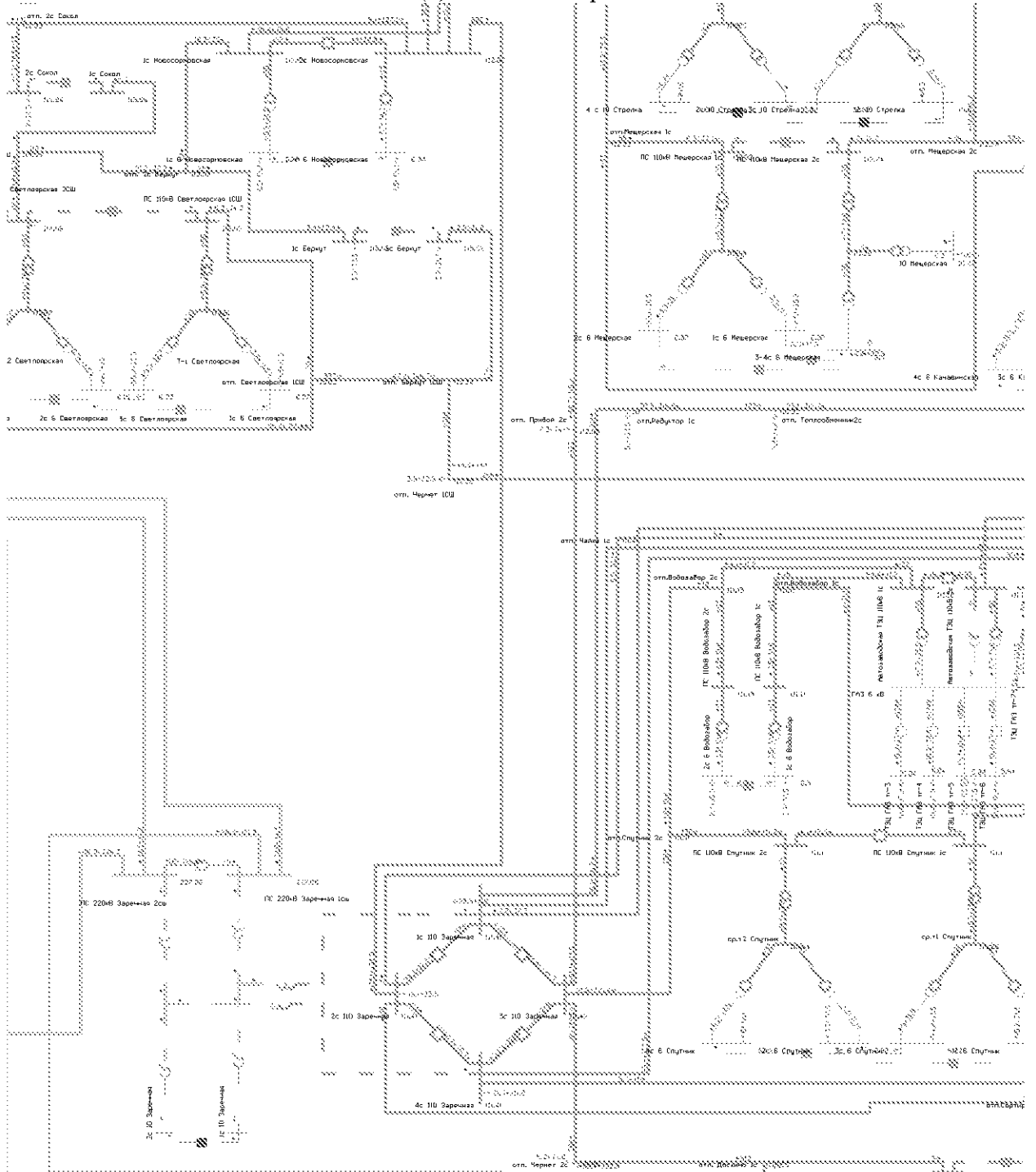
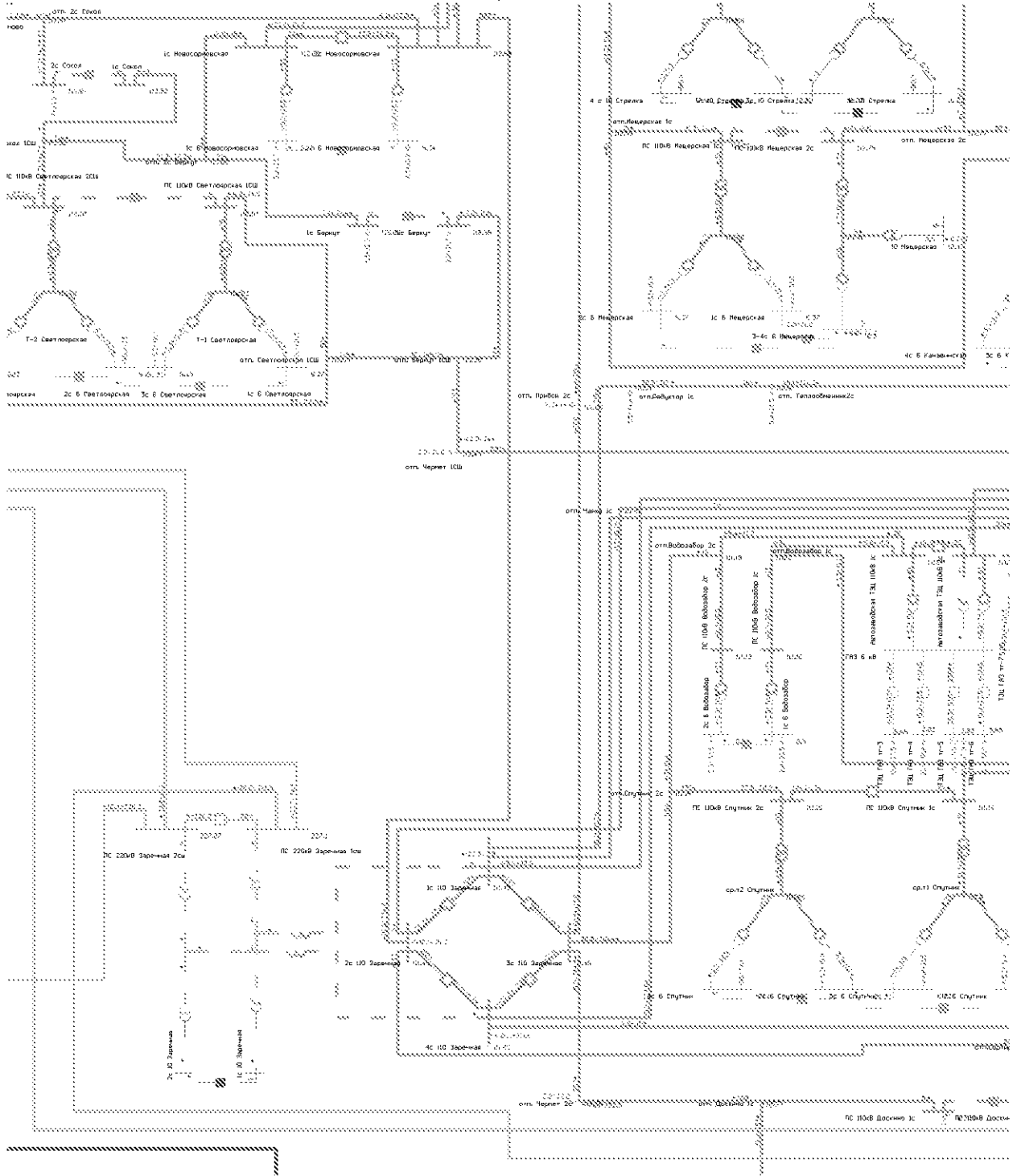


Рисунок 8.10.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение АТ-1(2) ПС 220 кВ Заречная в схеме ремонта АТ-2(1) ПС 220 кВ Заречная. Увеличение генерации Автозаводской ТЭЦ до 87,3 МВт.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение ТГ-8 Новогорьковской ТЭЦ в схеме ремонта ГТУ-2 Новогорьковской ТЭЦ.

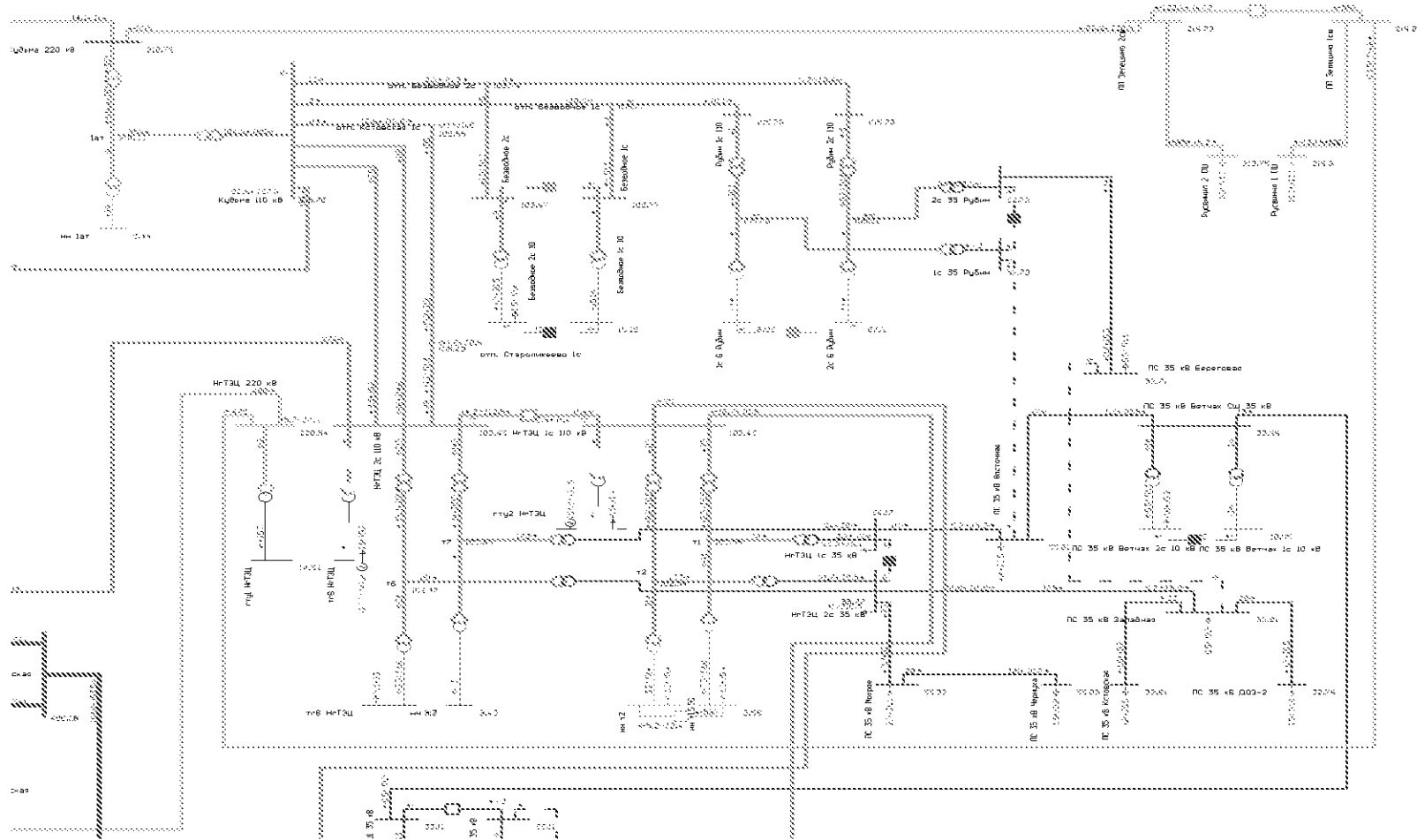


Рисунок 8.12.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение ТГ-8 Новогорьковской ТЭЦ в схеме ремонта ГТУ-2 Новогорьковской ТЭЦ. Изменение коэффициента трансформации с помощью устройств РПН АТ-1 ПС 220 кВ Кудьма.

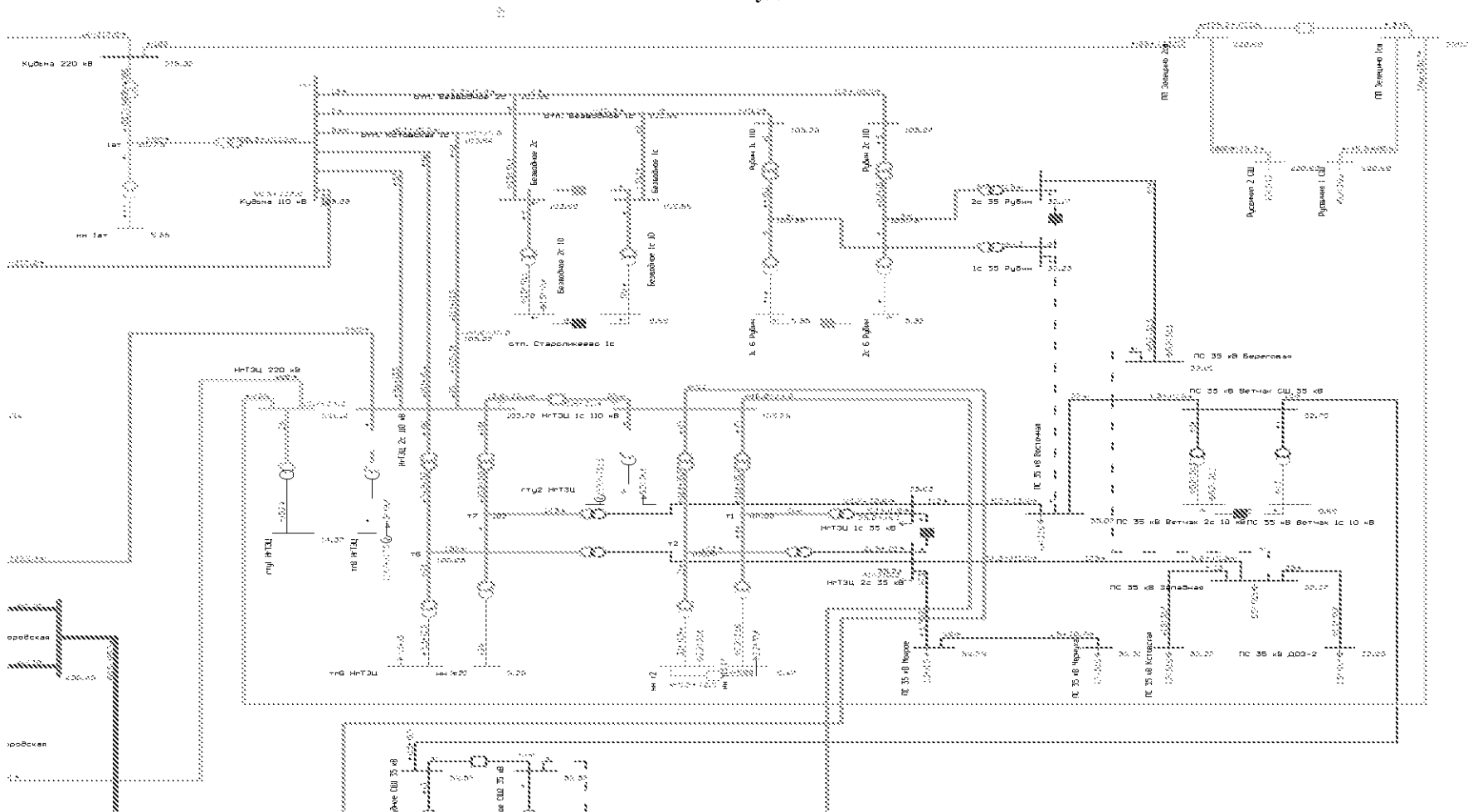


Рисунок 8.13.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская.

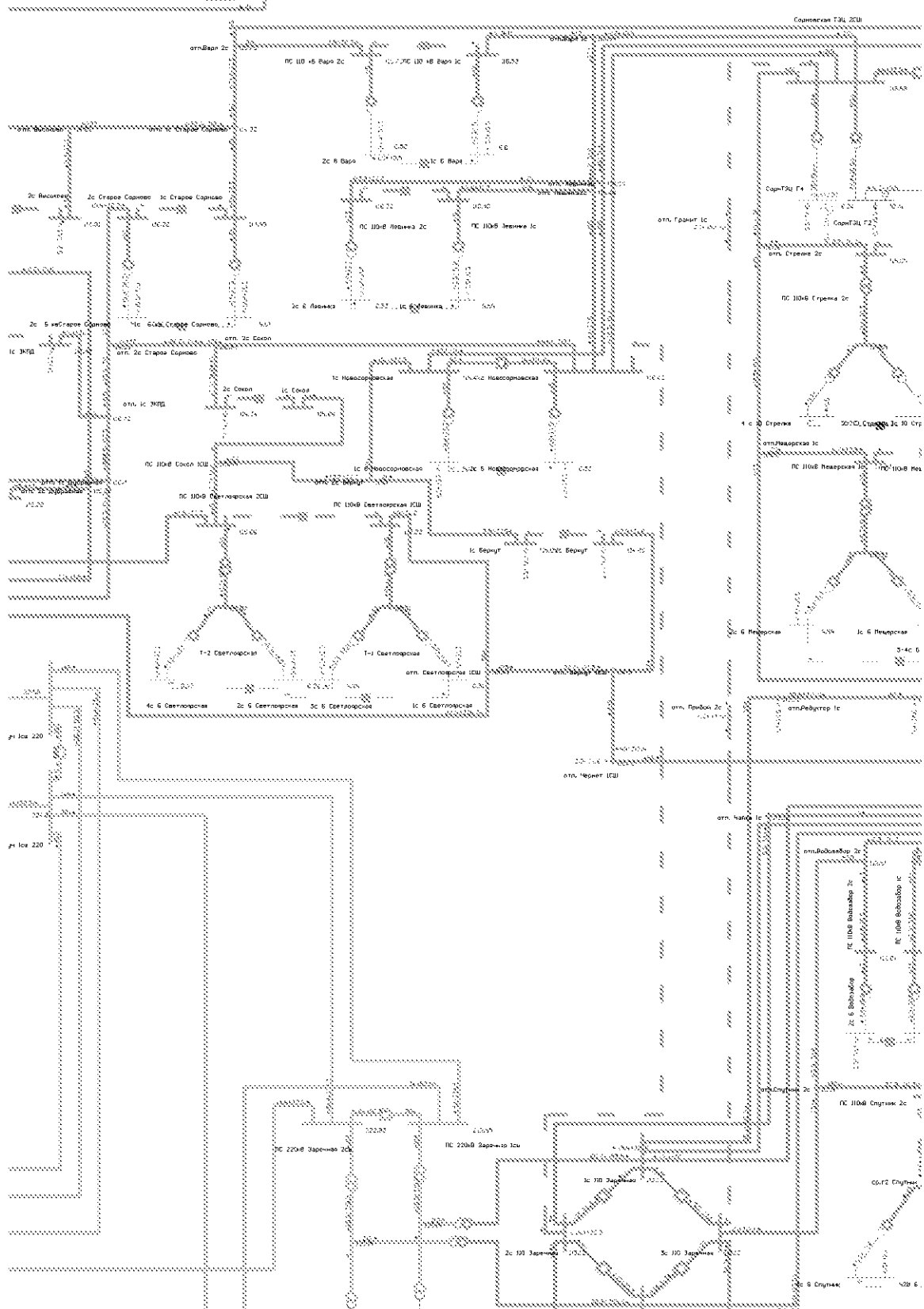
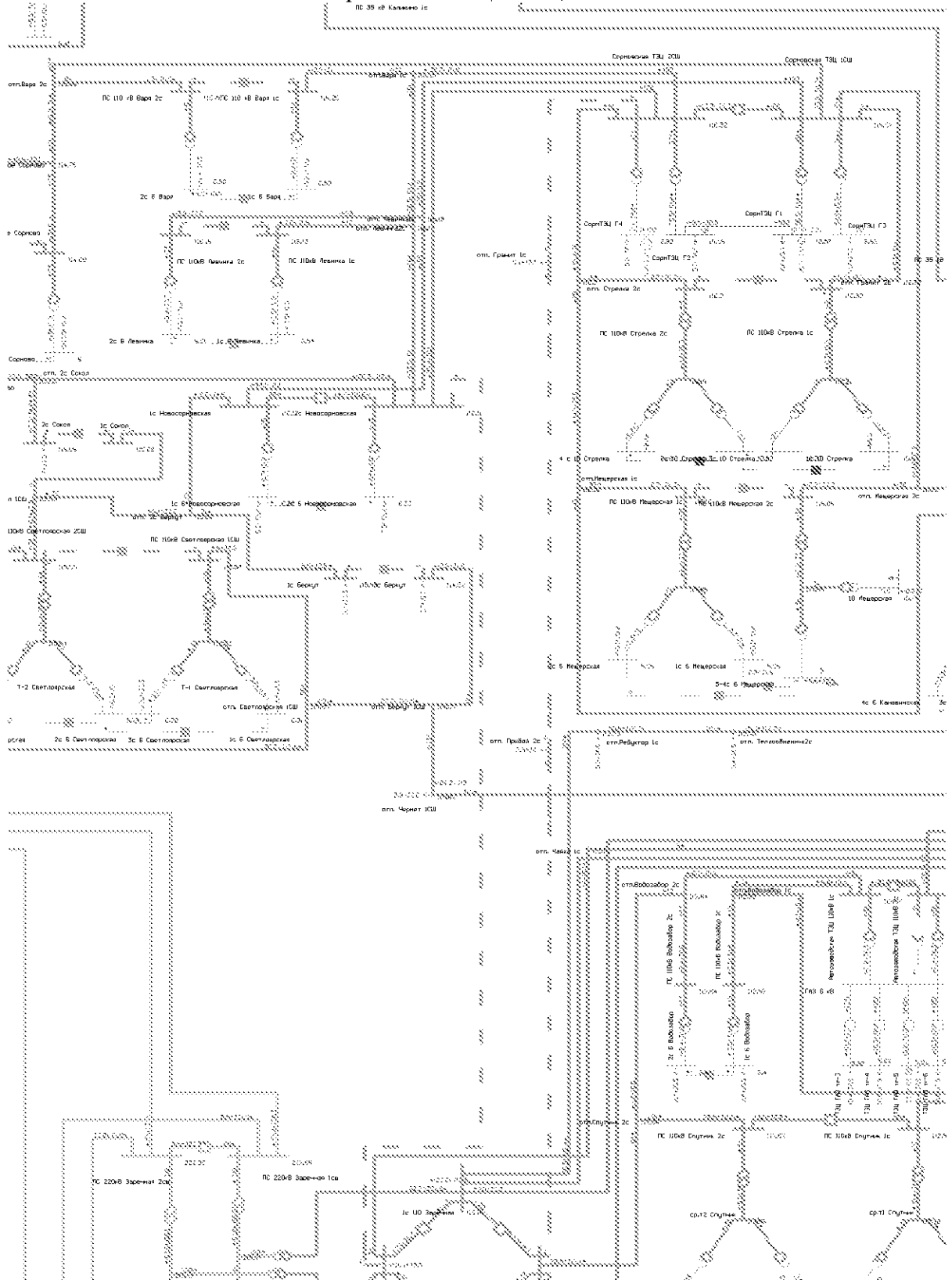


Рисунок 8.14.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 251,3 МВт.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105).

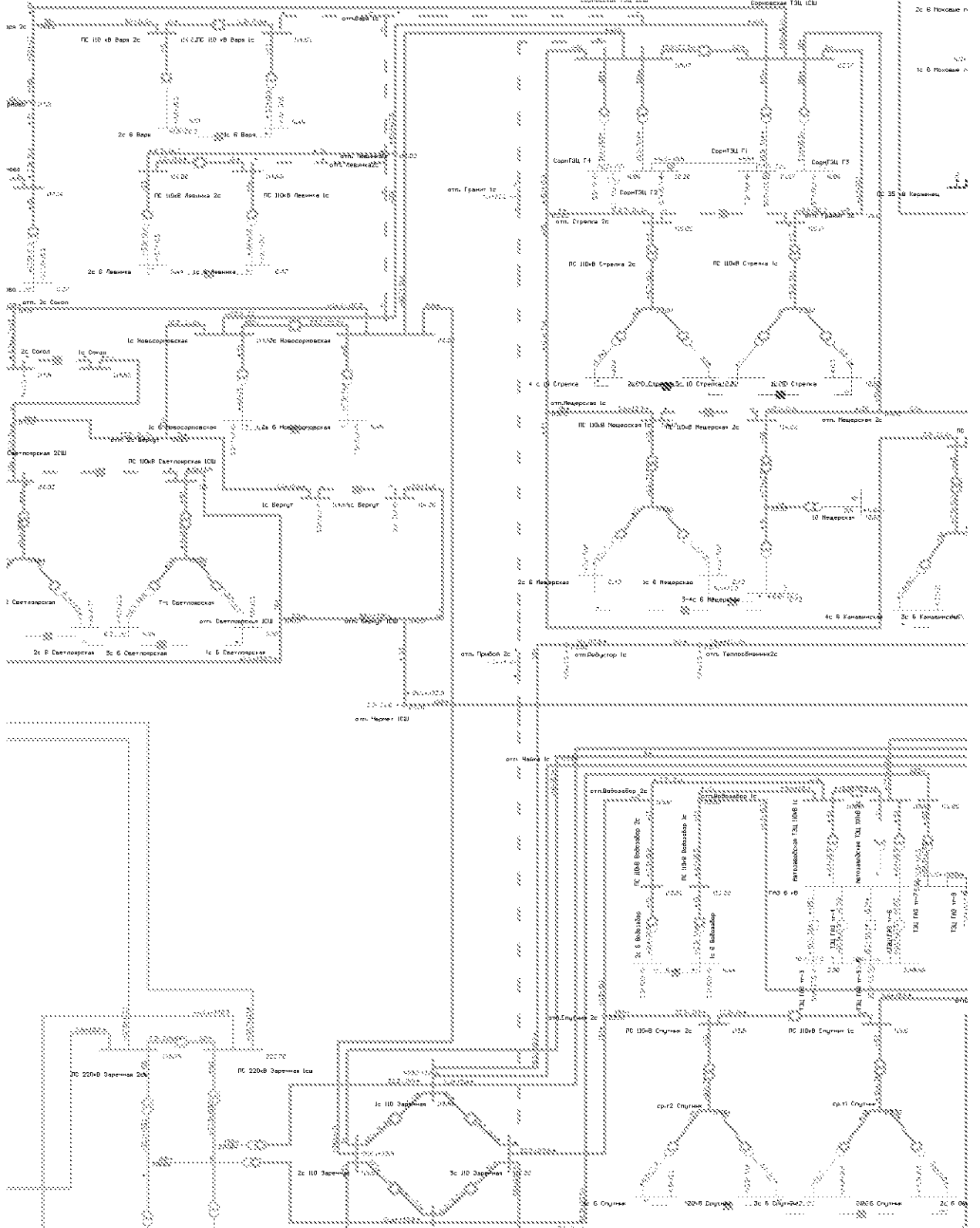


Рисунок 8.16.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 244,3 МВт

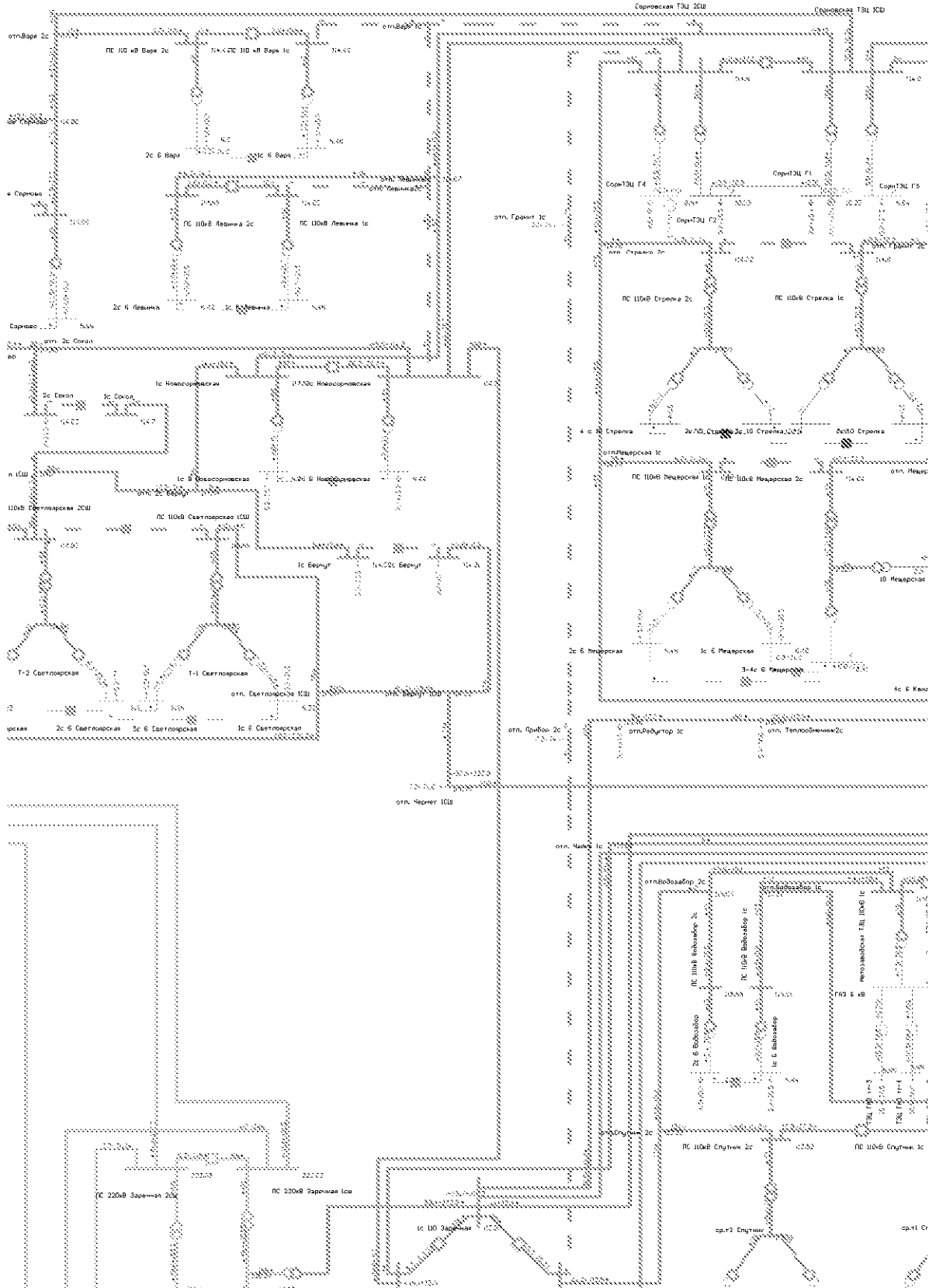


Рисунок 8.18.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 230 МВт.

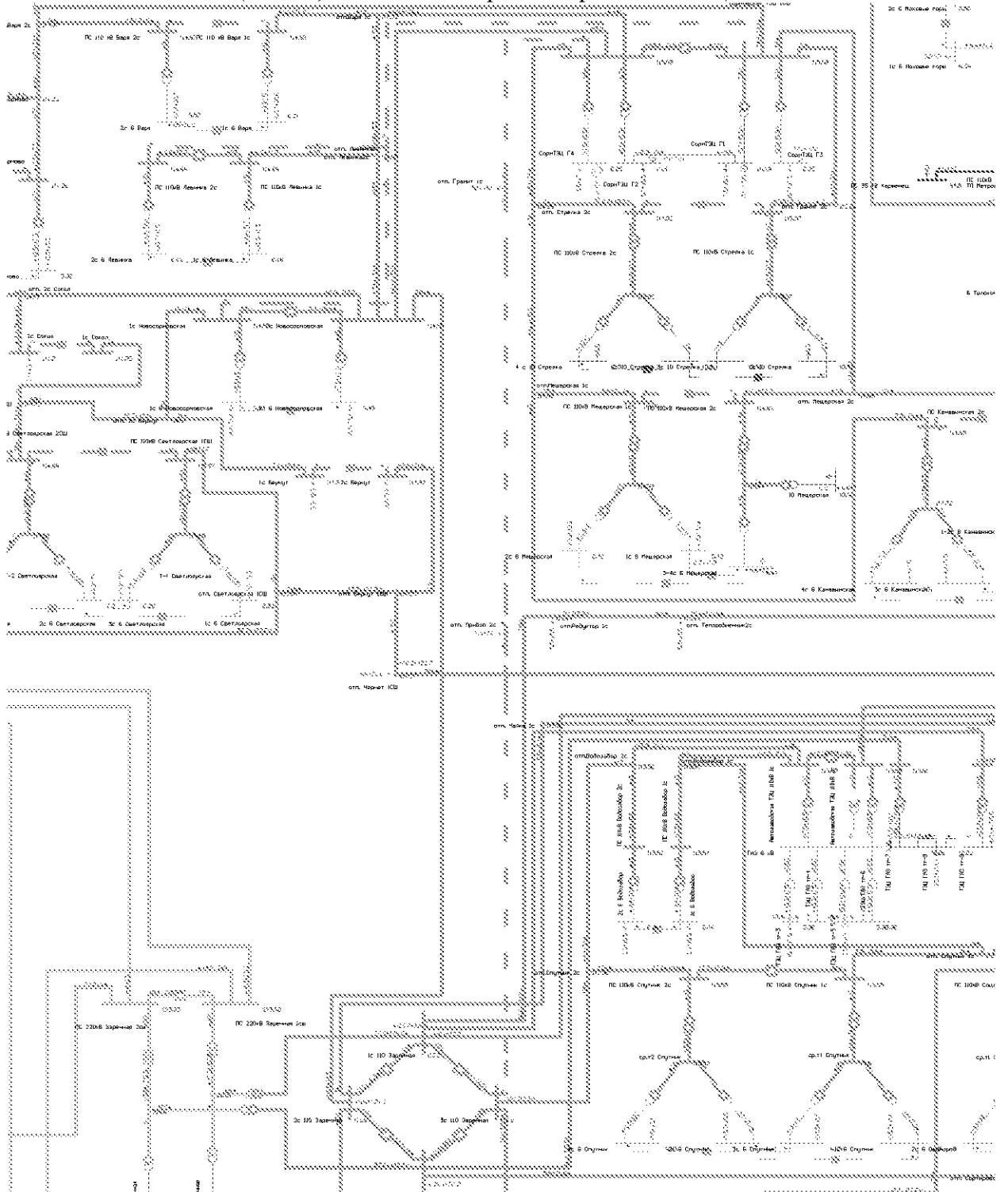
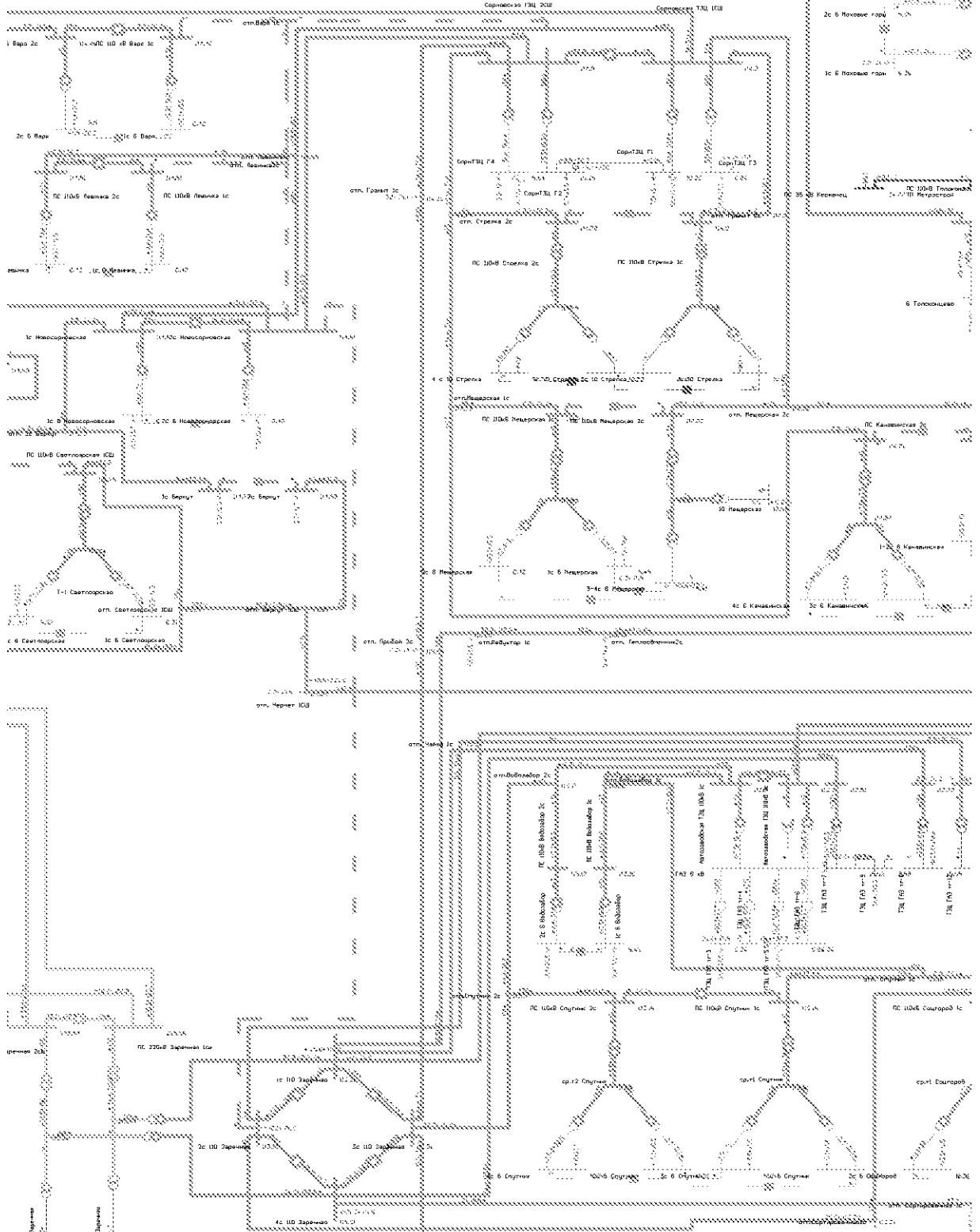
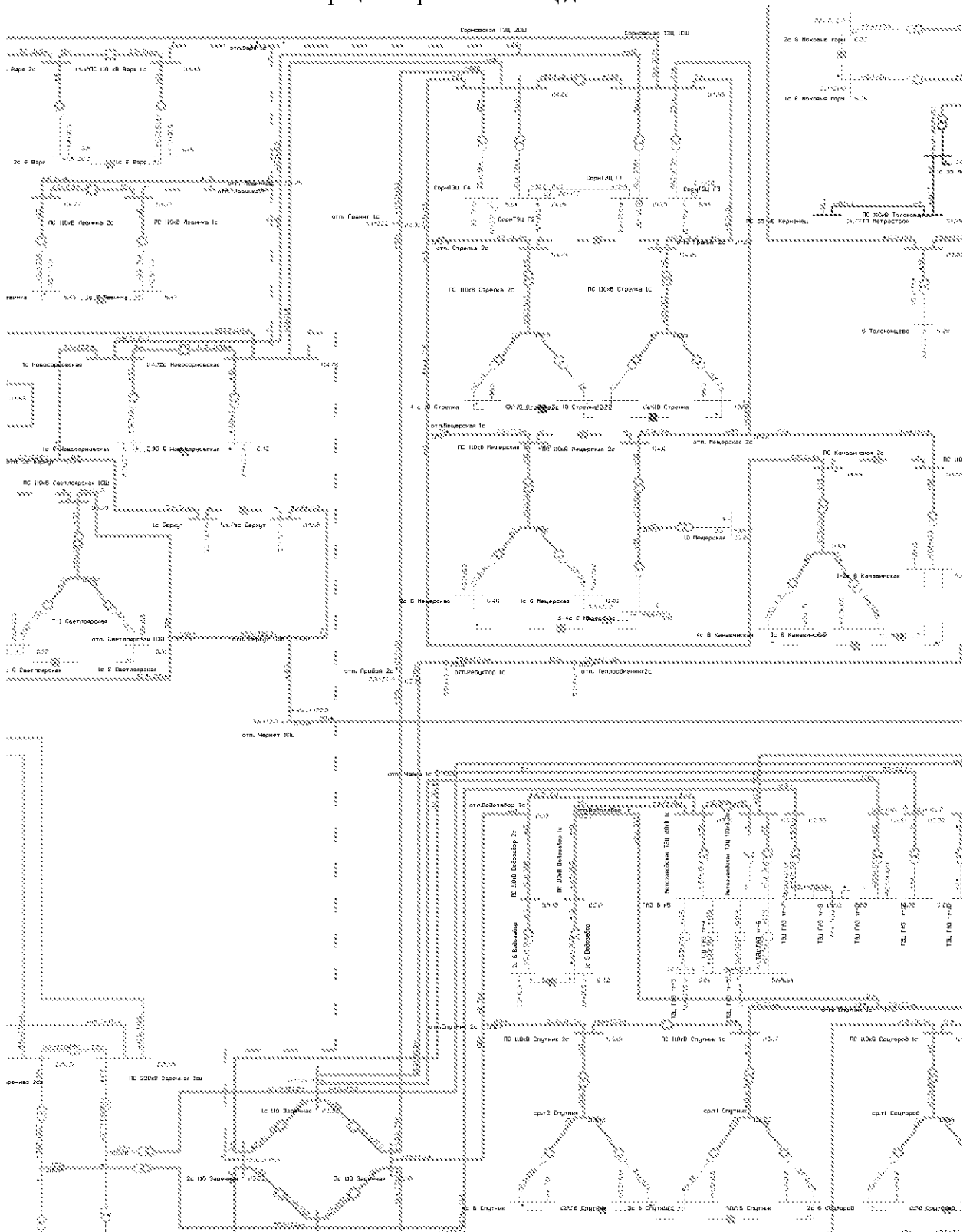


Рисунок 8.19.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105).



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 266 МВт.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 266 МВт.

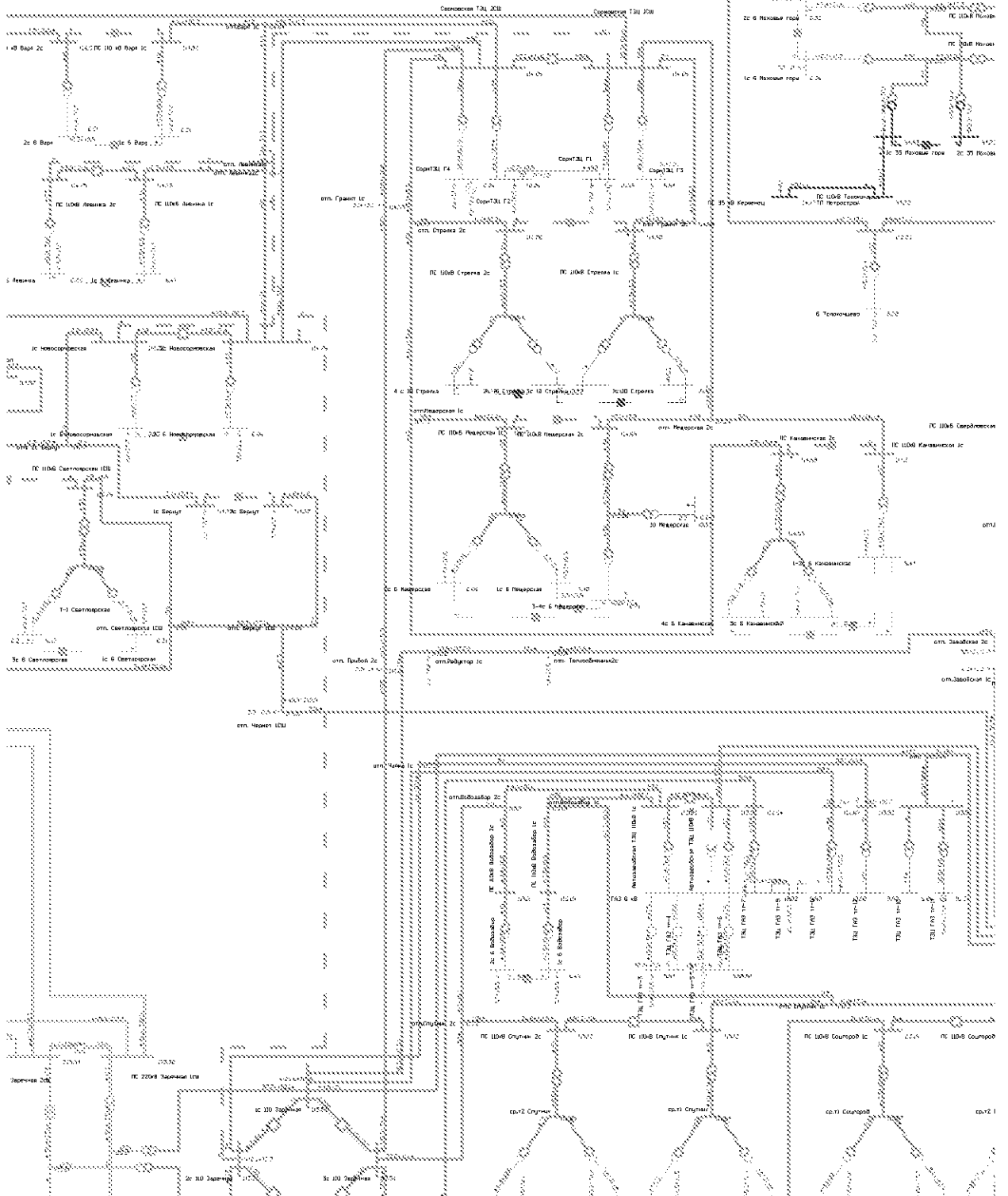
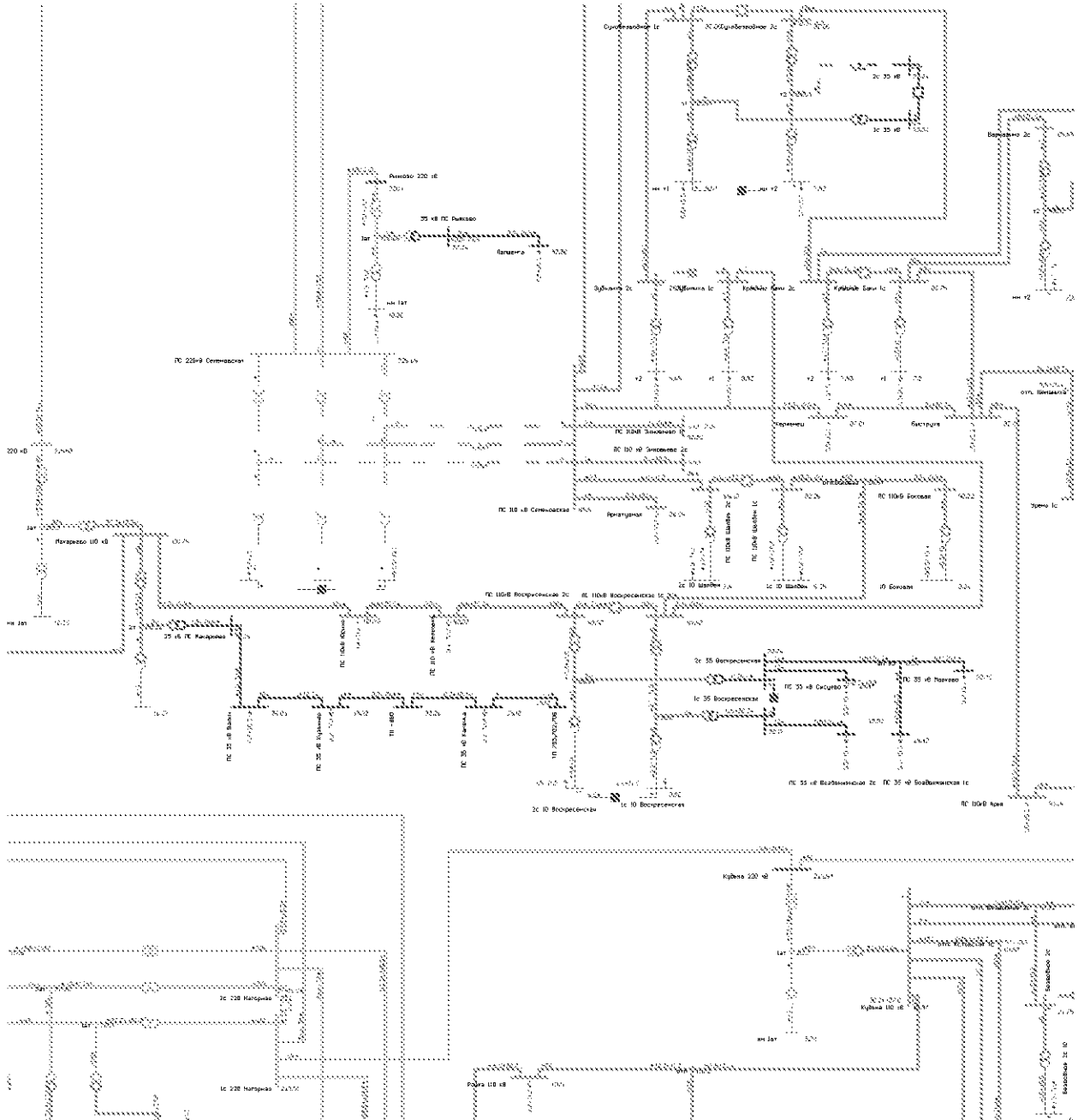
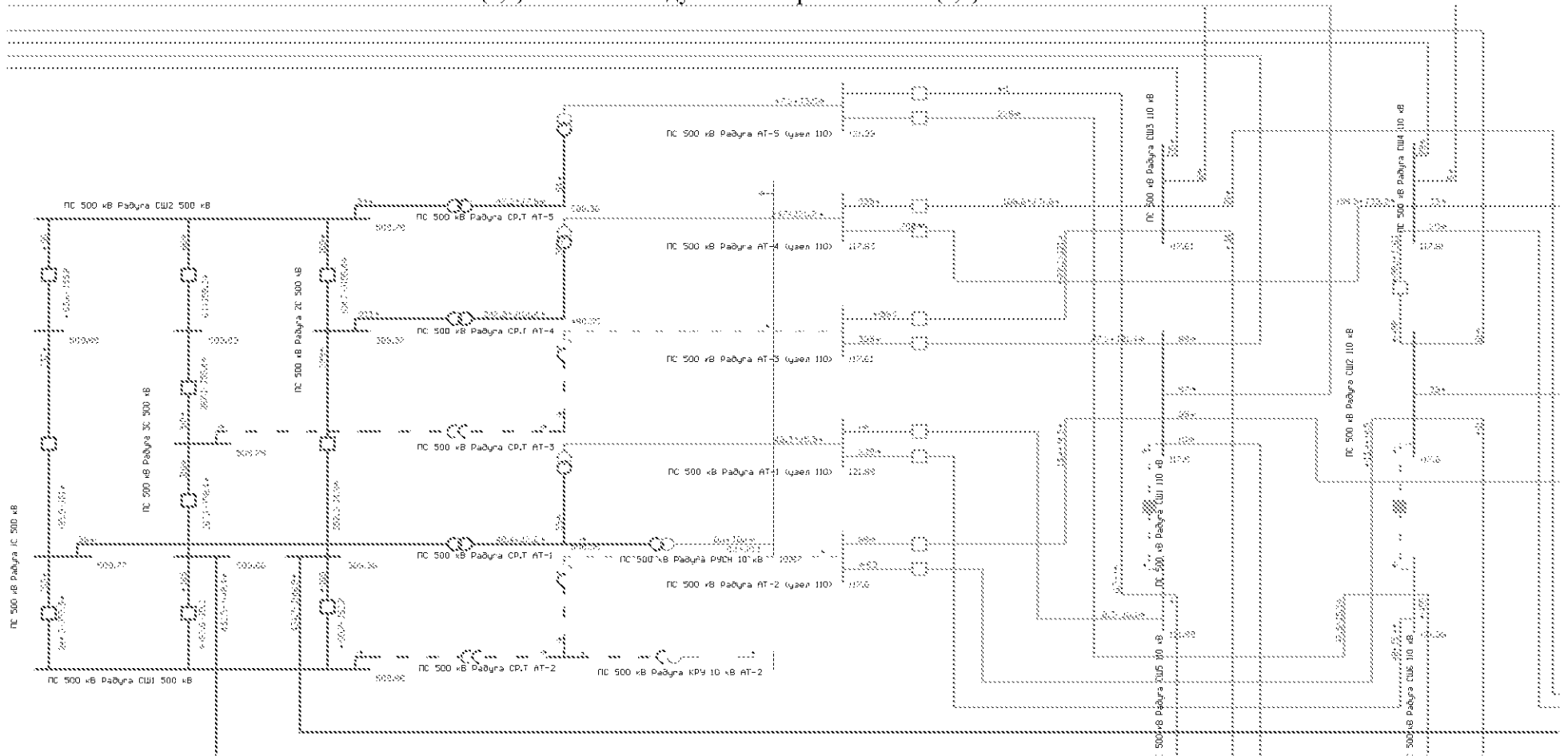


Рисунок 8.23.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего максимума 2024 г. Аварийное отключение АТ-3 ПС 220 кВ Семеновская в схеме ремонта АТ-2 ПС 220 кВ Семеновская.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего минимума 2024 г. Аварийное отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ.



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего минимума 2024 г. Аварийной отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ. Включение СВ 110 кВ между 1с и 5с.

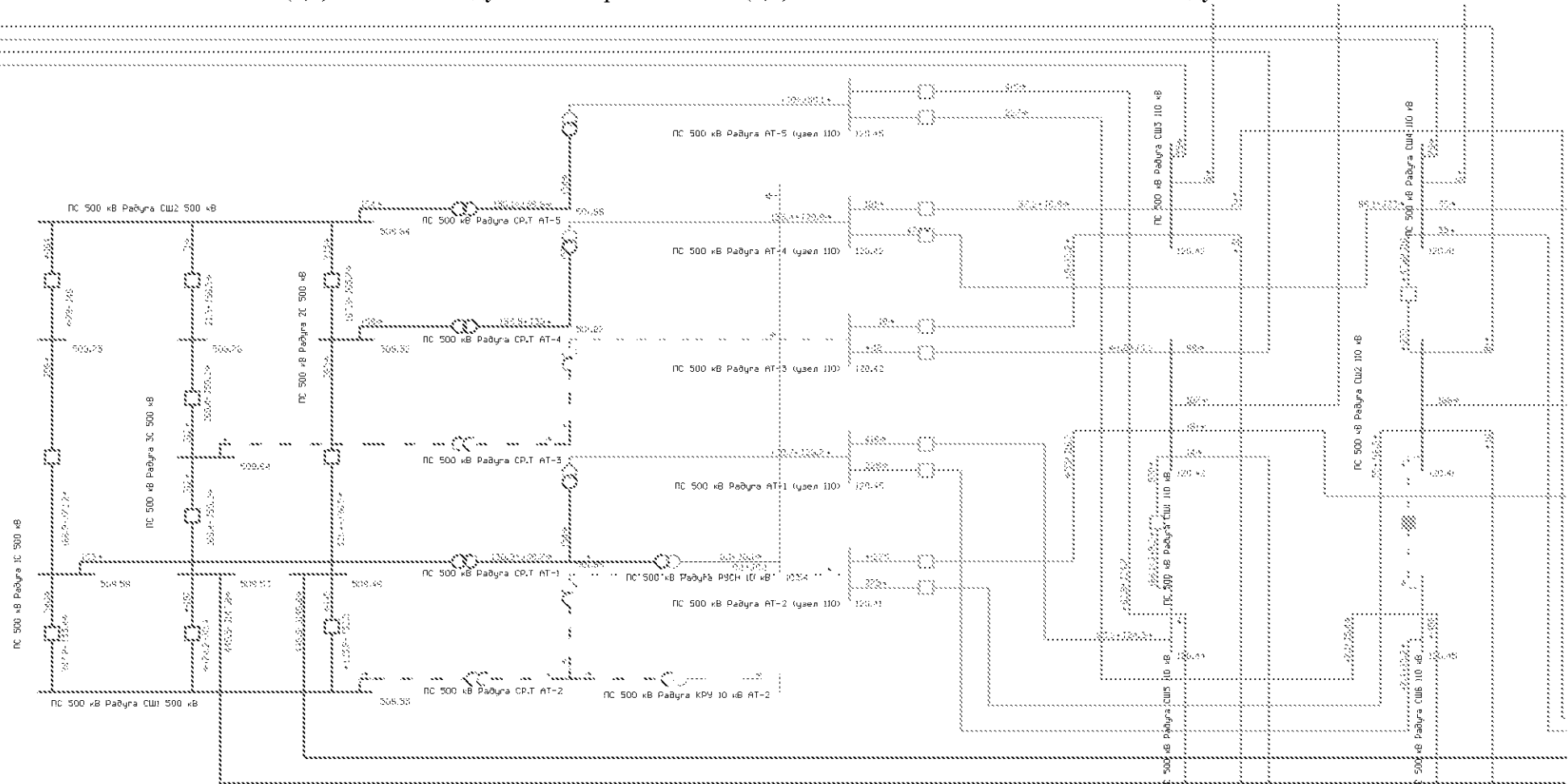


Рисунок 9.4.

. Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме летнего минимума 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Новогорьковской ТЭЦ - Кудьма 1 цепи схеме ремонта ВЛ 110 кВ Новогорьковской ТЭЦ - Кудьма 2 цепи. Снижение генерации Новогорьковской ТЭЦ до 198 МВт.

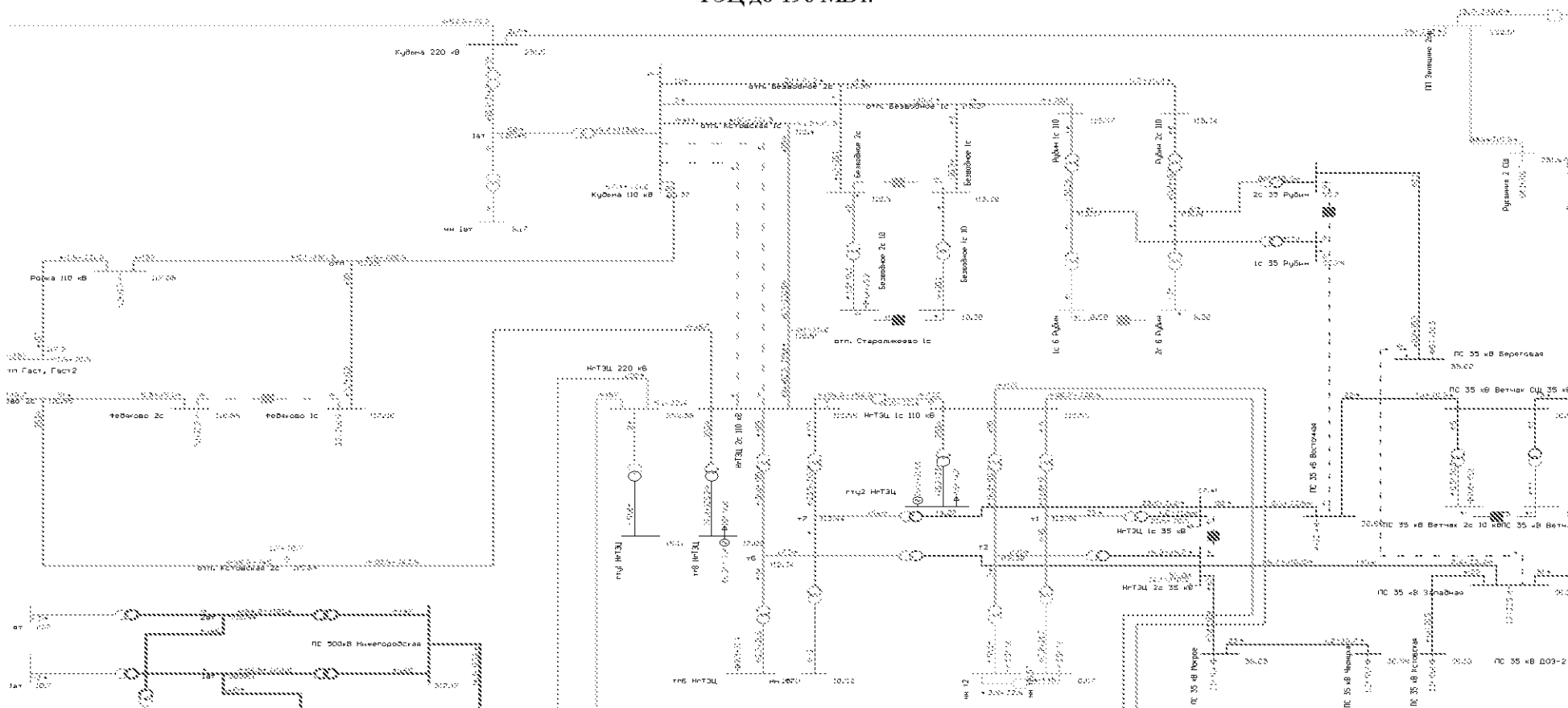


Рисунок 10.2.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Новосормовская с отпайками (ВЛ 132) и КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) (ЛЭП более 50% на одних опорах) в нормальной схеме. Снижение генерации Нижегородской ГЭС до 452 МВт

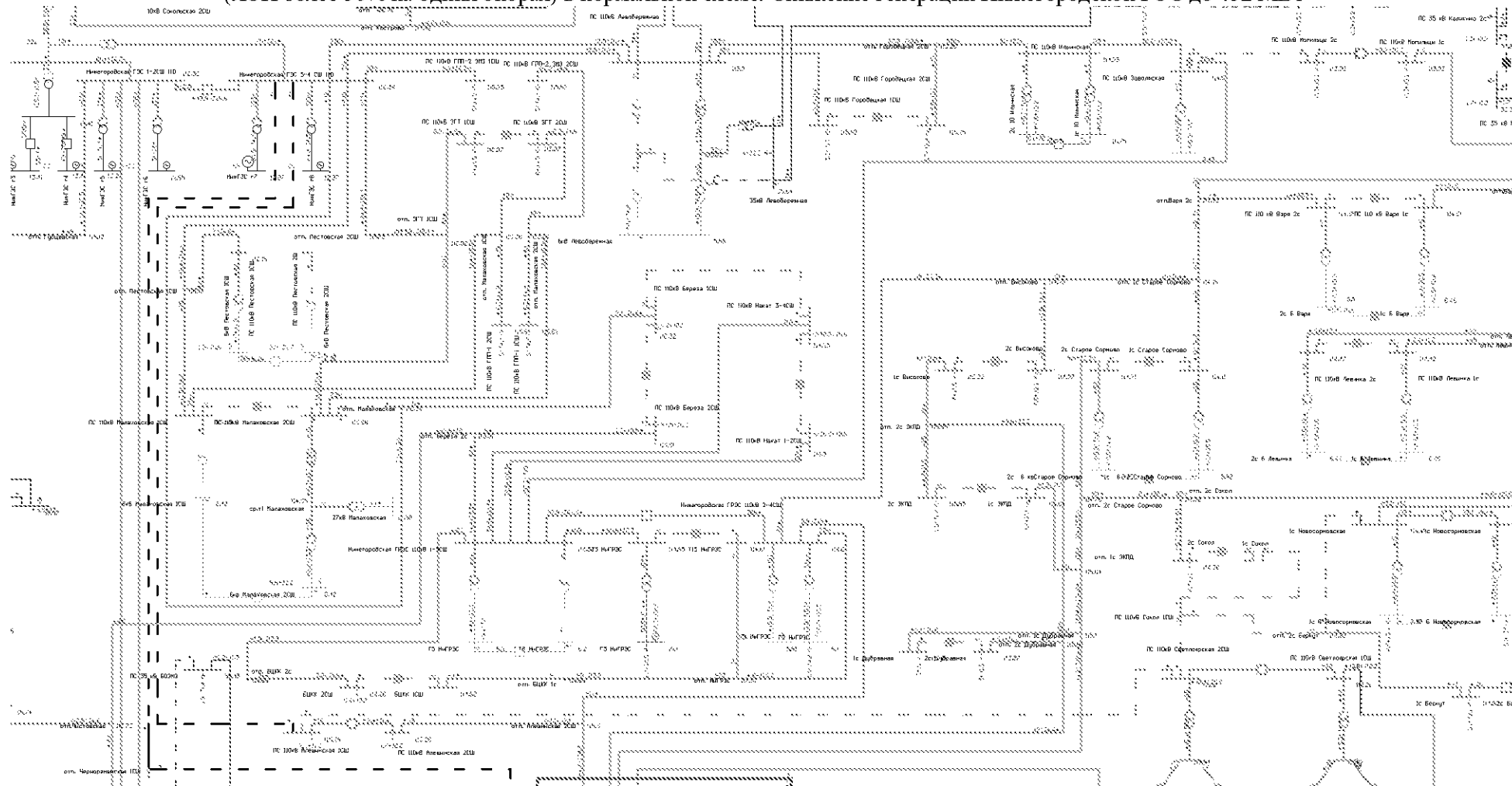


Рисунок 10.3.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме.

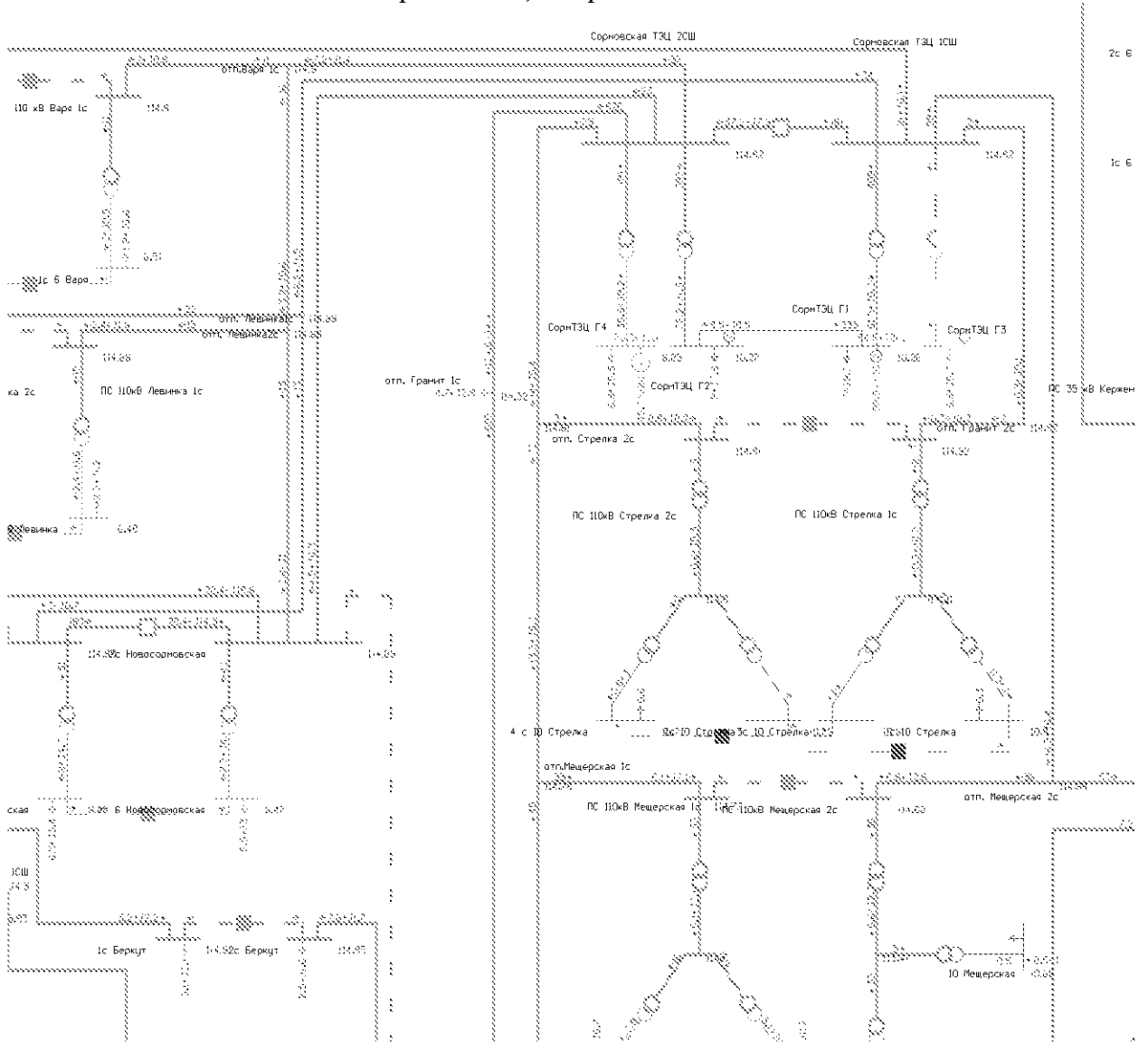


Рисунок 10.4.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская (КВЛ Сормовская-1) в нормальной схеме. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 211 МВт.

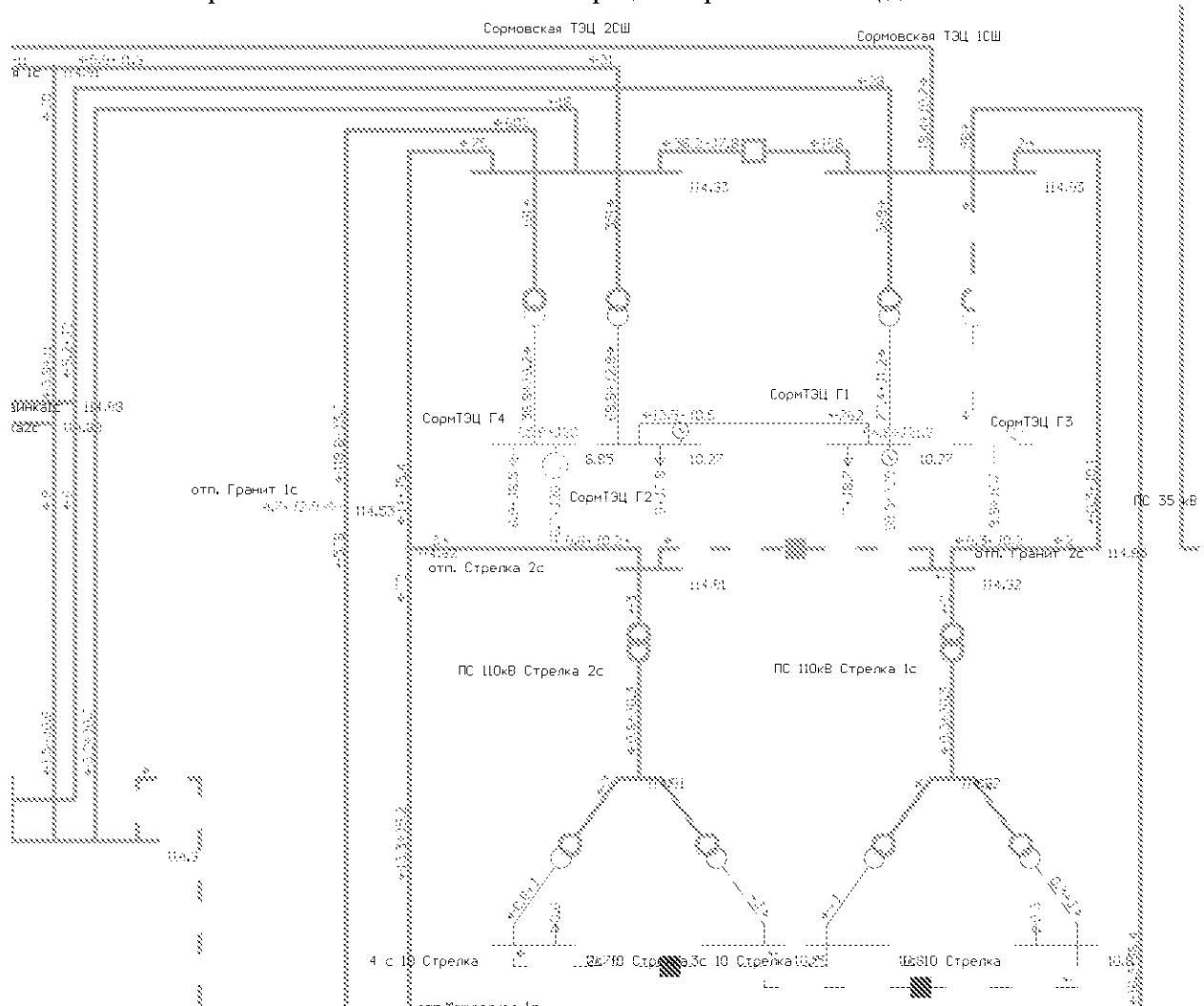


Рисунок 10.5.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178) в нормальной схеме.

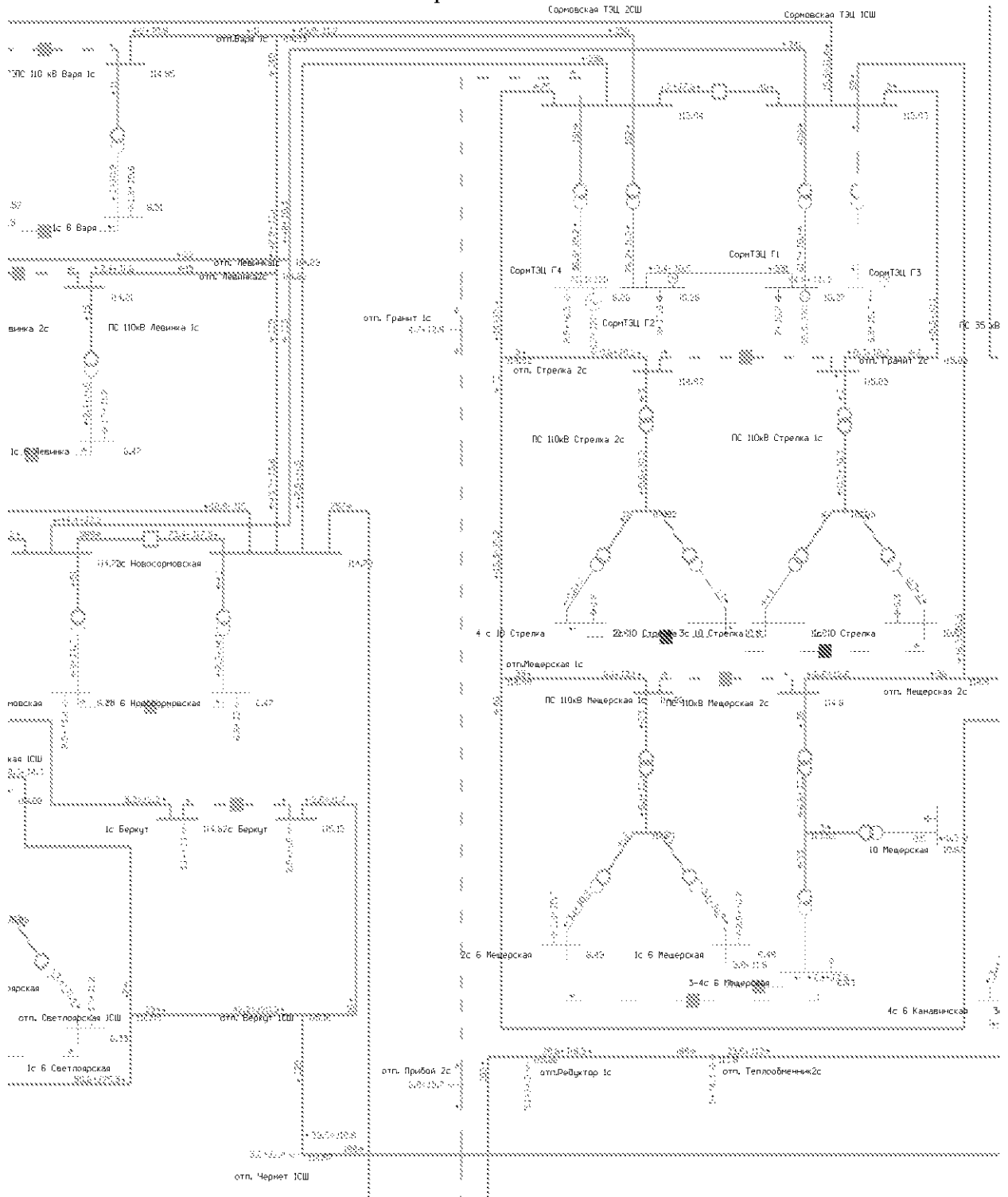


Рисунок 10.6.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками (КВЛ 178) в нормальной схеме. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 162 МВт.

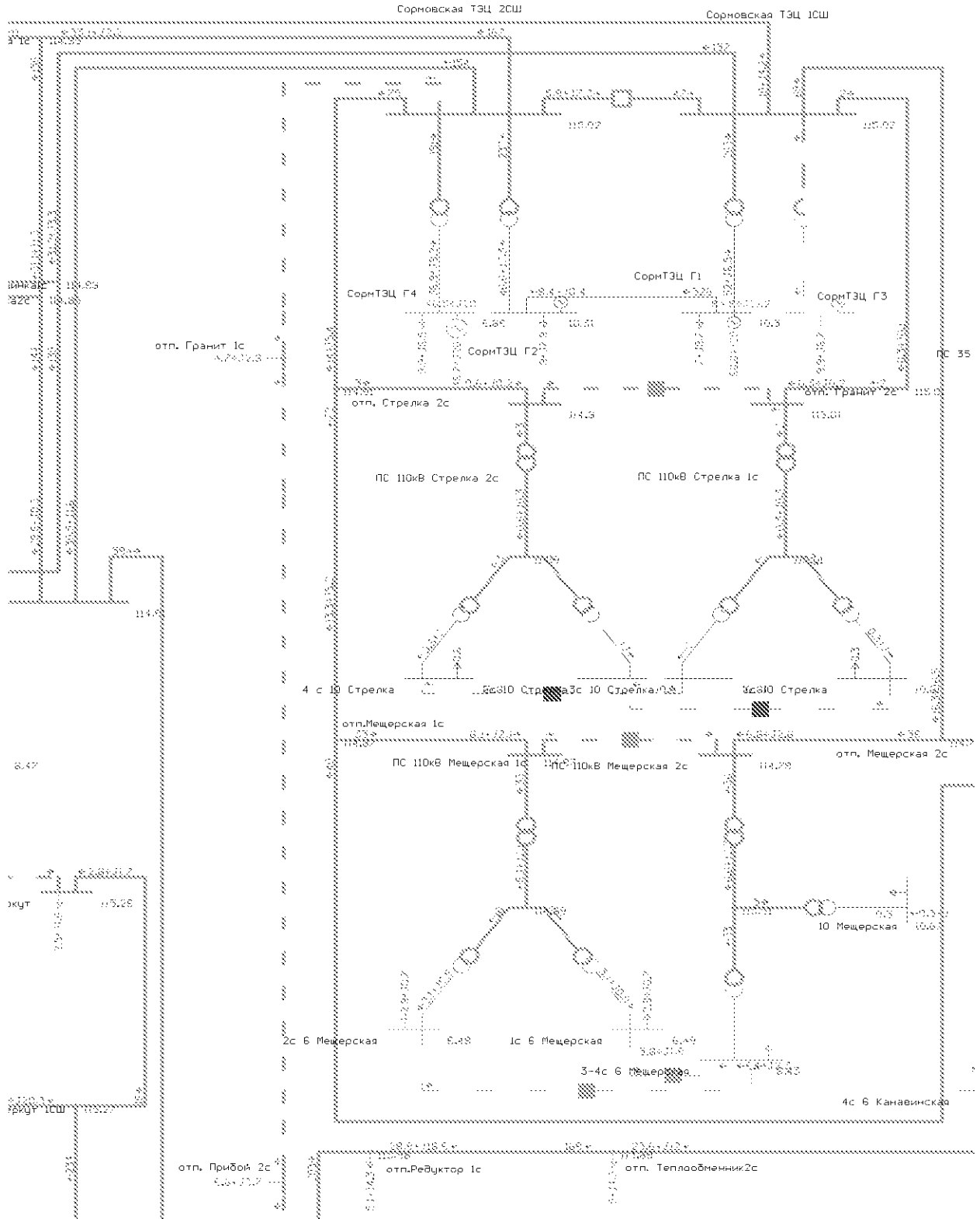


Рисунок 10.7.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская в схеме ремонта КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194).

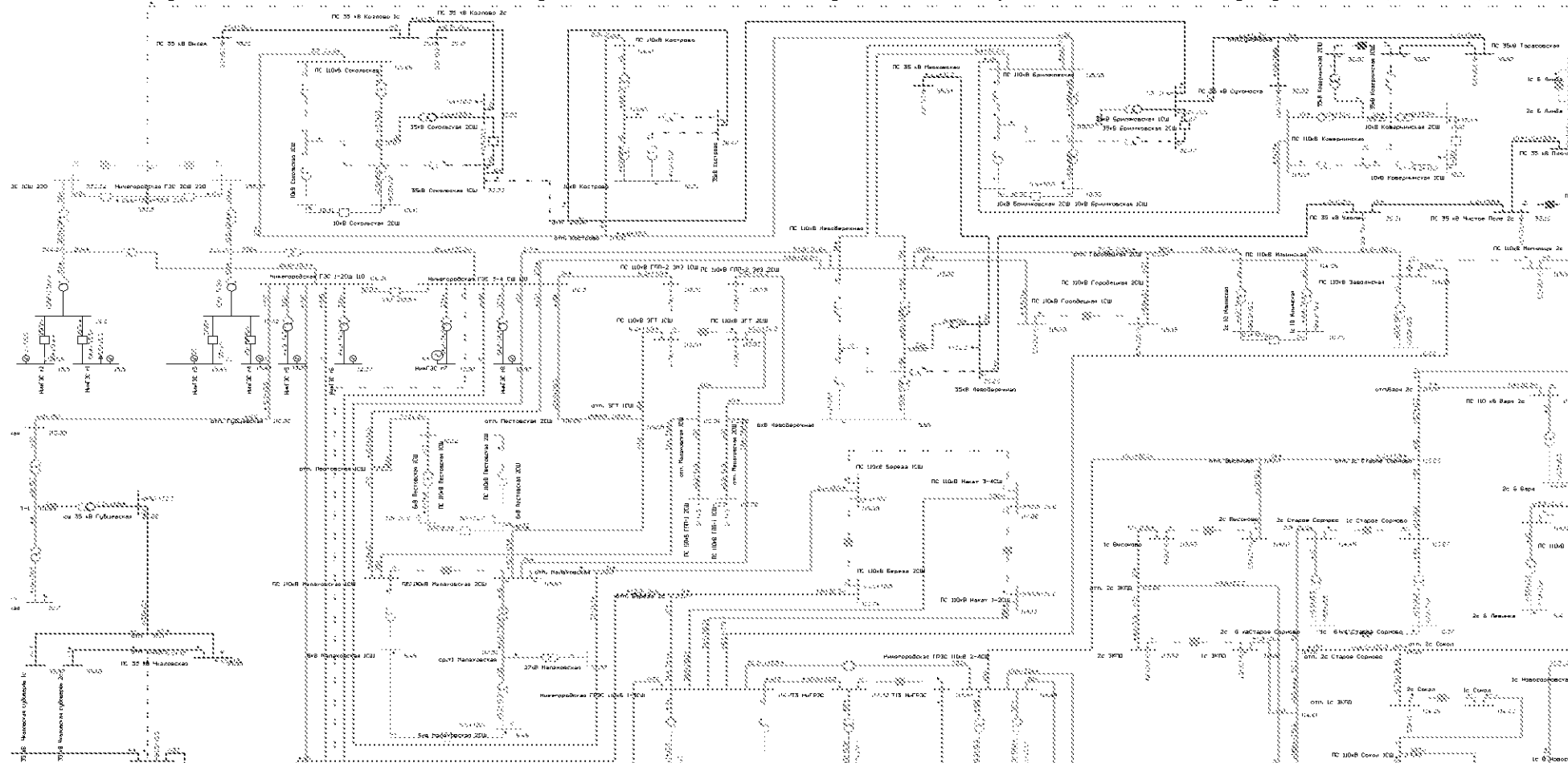


Рисунок 10.8.
Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 220 кВ Нижегородская ГЭС – Семеновская в схеме ремонта КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194). Снижение генерации Нижегородской ГЭС до 504 МВт.

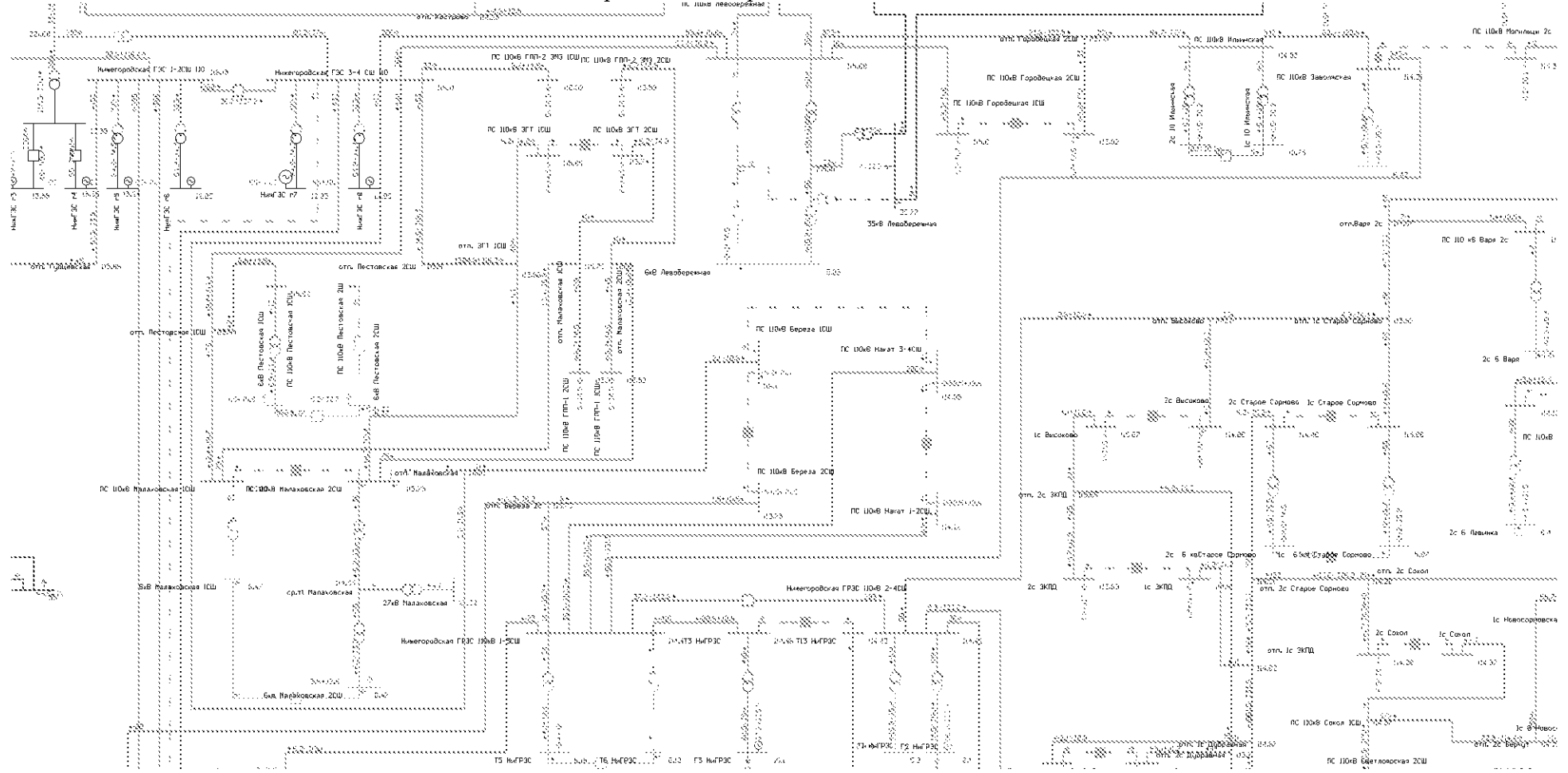
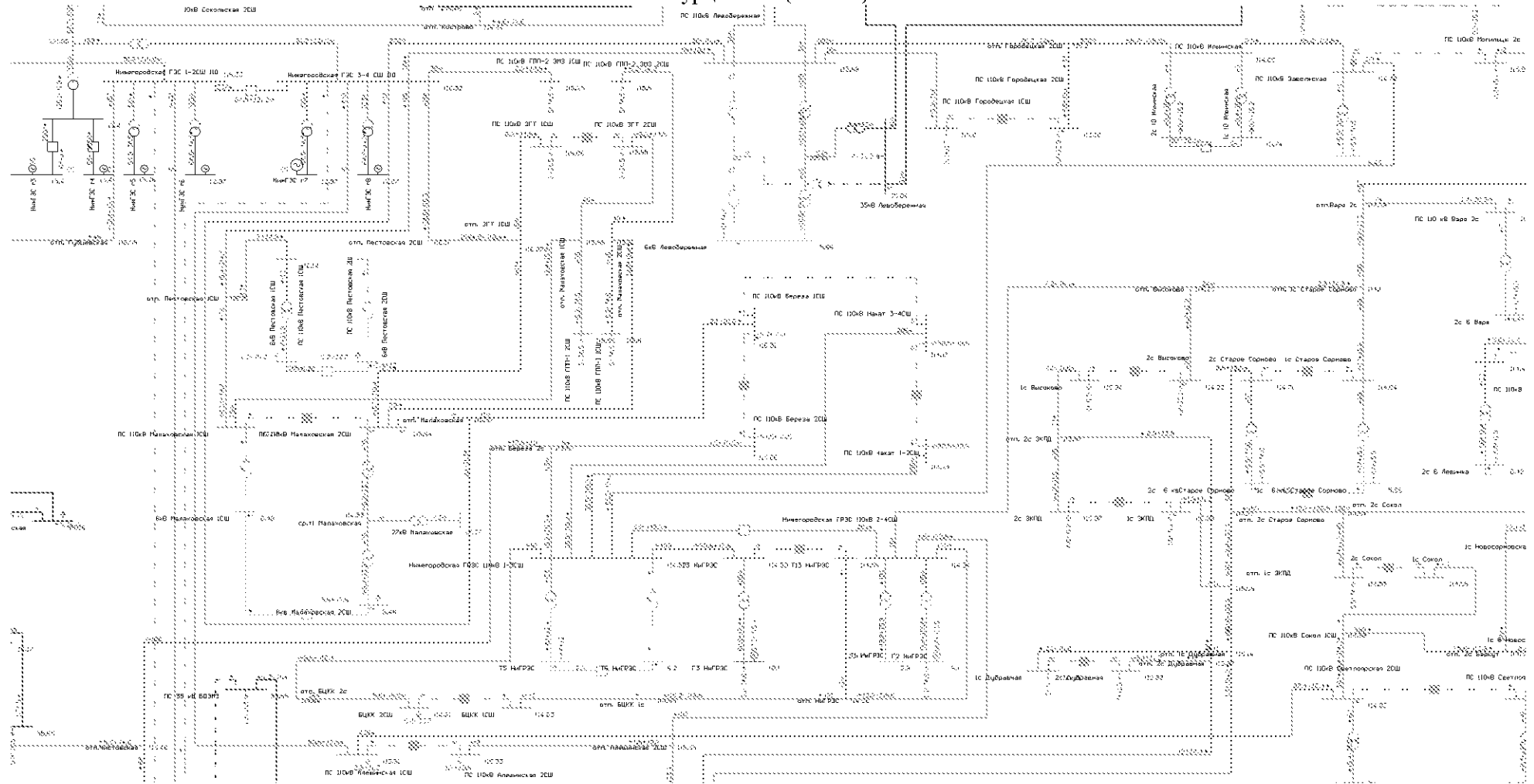


Рисунок 10.9.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129)



Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Западная с отпайкой на ПС Бурцевская (ВЛ 129). Снижение генерации Нижегородской ГЭС до 491 МВт.

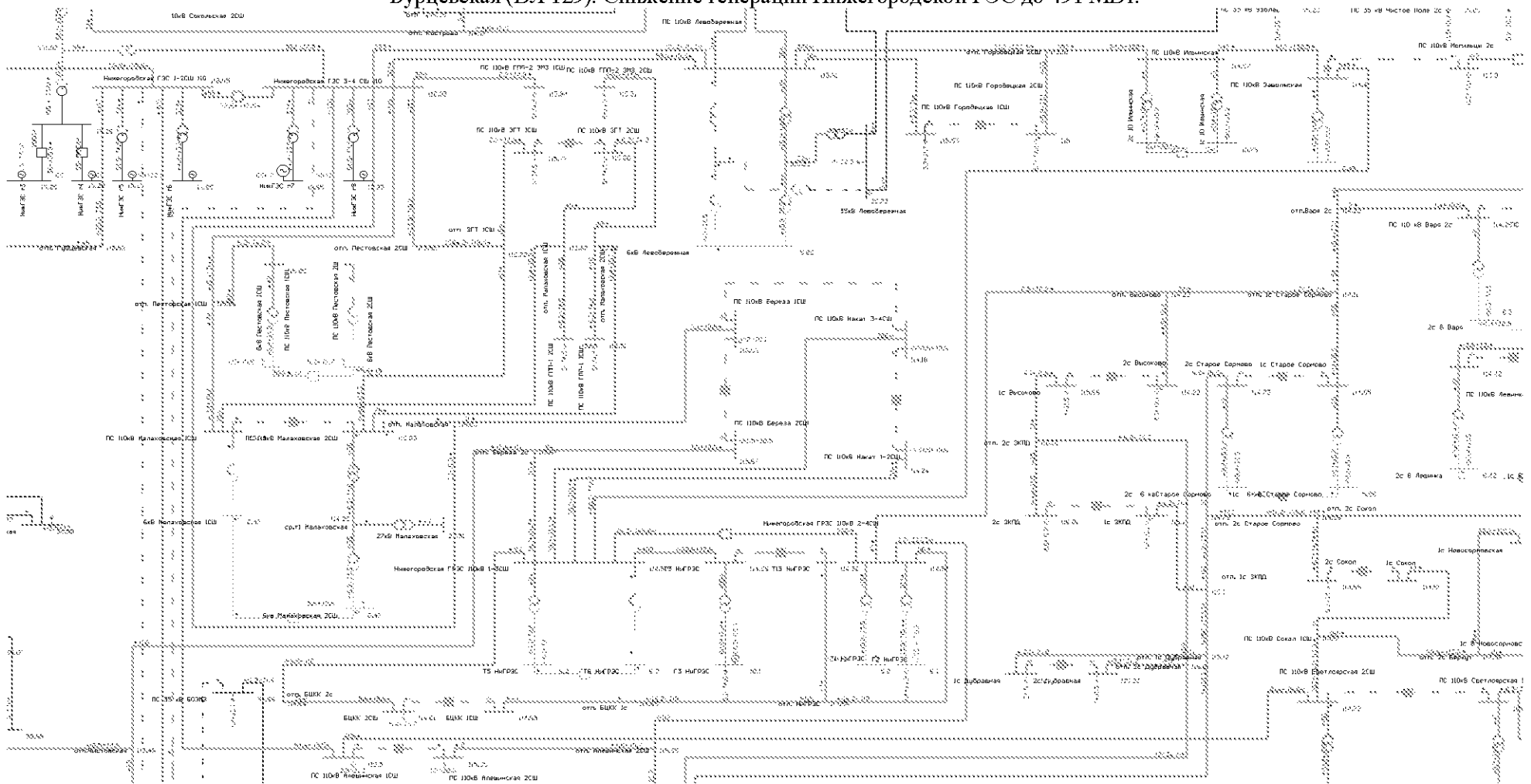


Рисунок 10.11.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Держинская с отпайкой на ПС Автопарк (ВЛ 122).

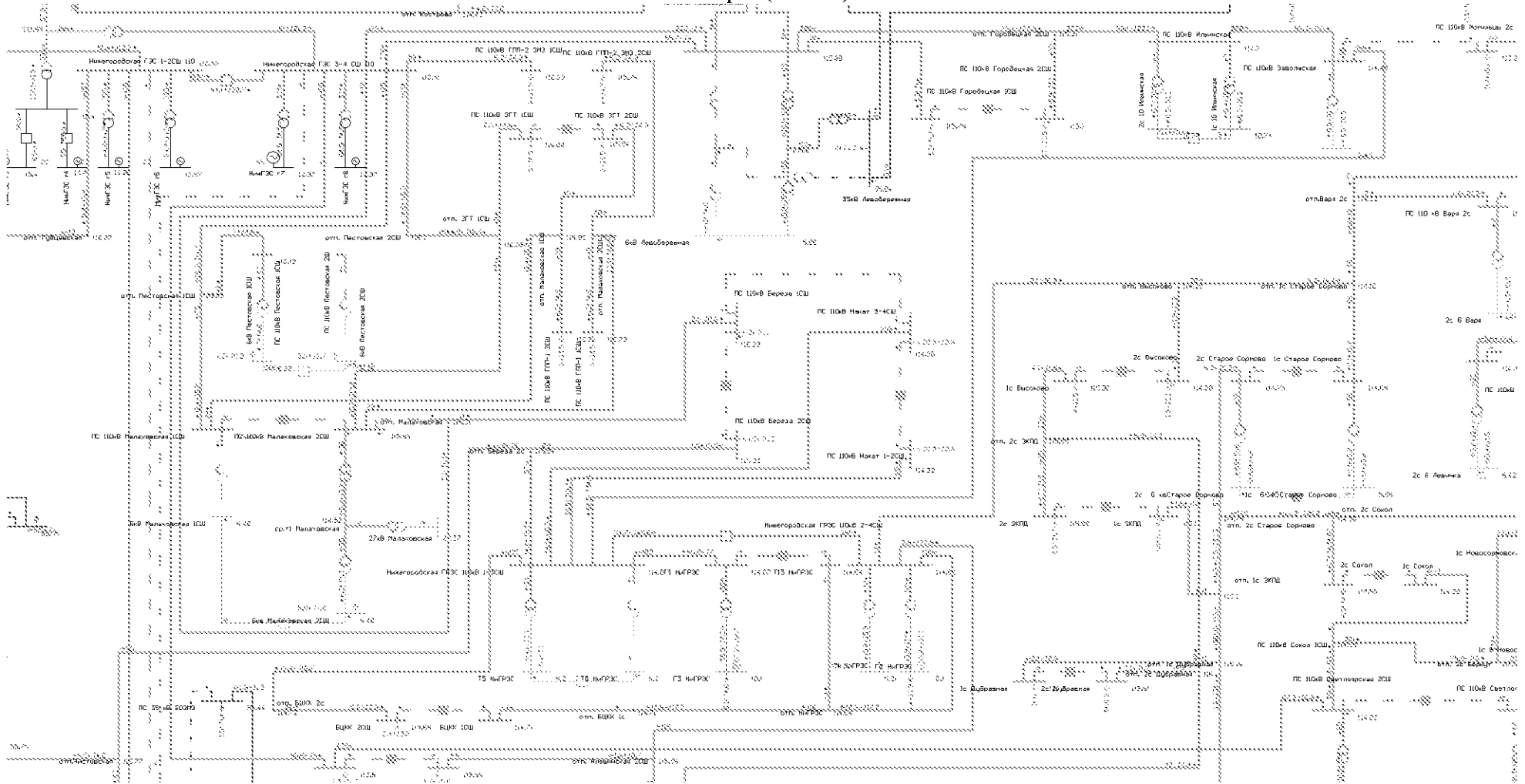


Рисунок 10.12.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Луч с отпайкой на ПС Чернораменская (КВЛ 194) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС - Держинская с отпайкой на ПС Автотрек (ВЛ 122). Снижение генерации Нижегородской ГЭС до 494 МВт.

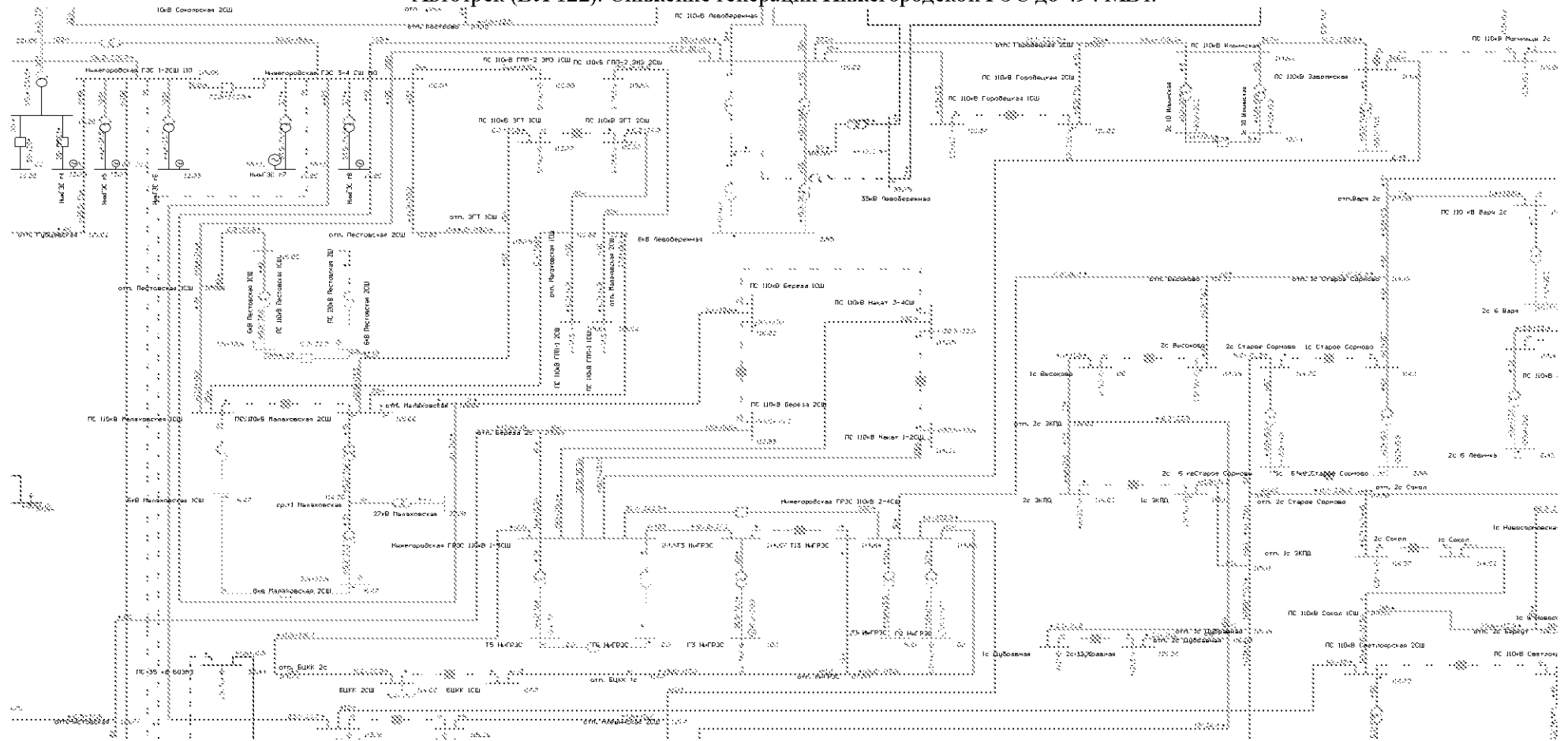


Рисунок 10.13.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийной отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга

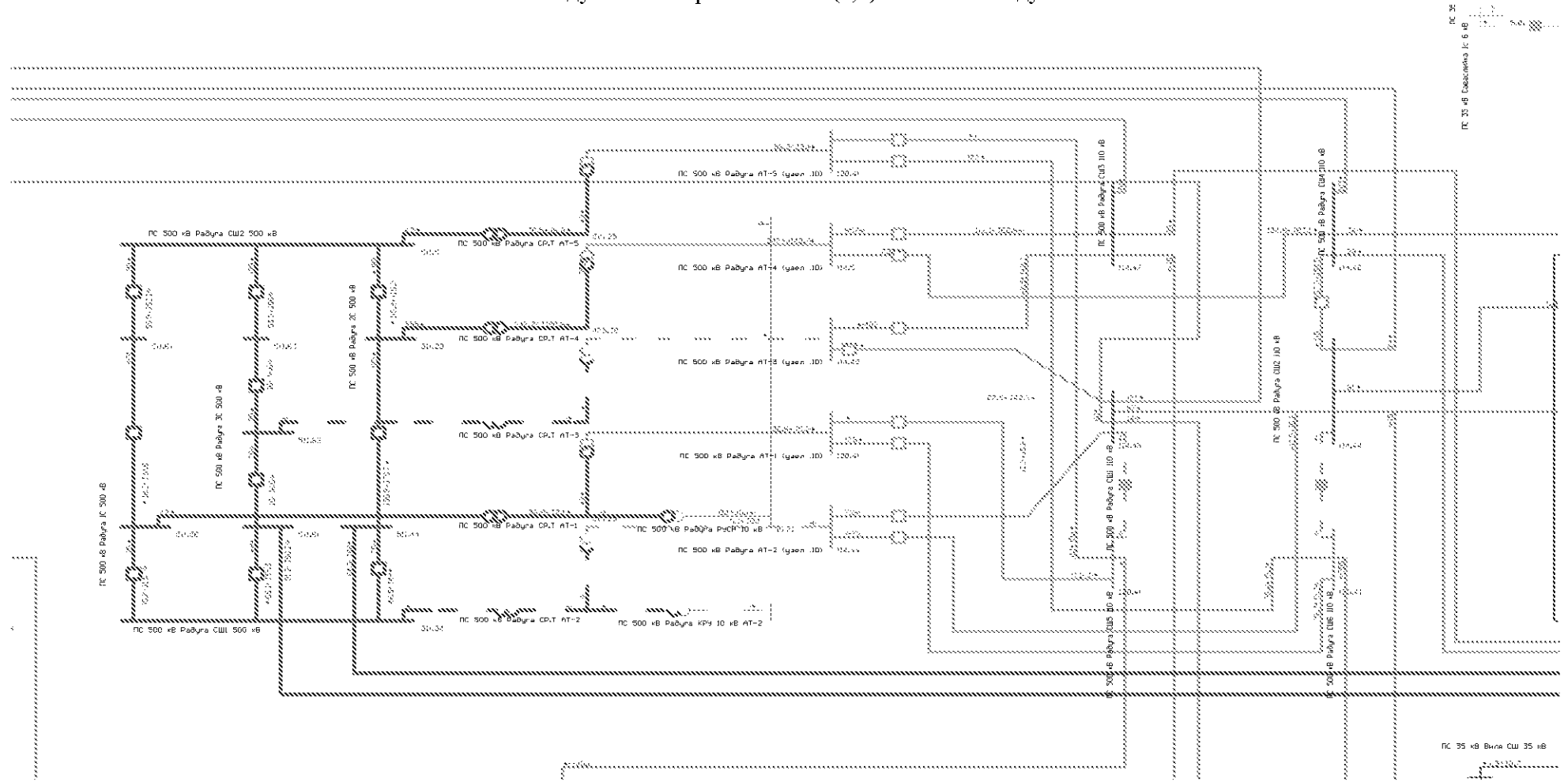
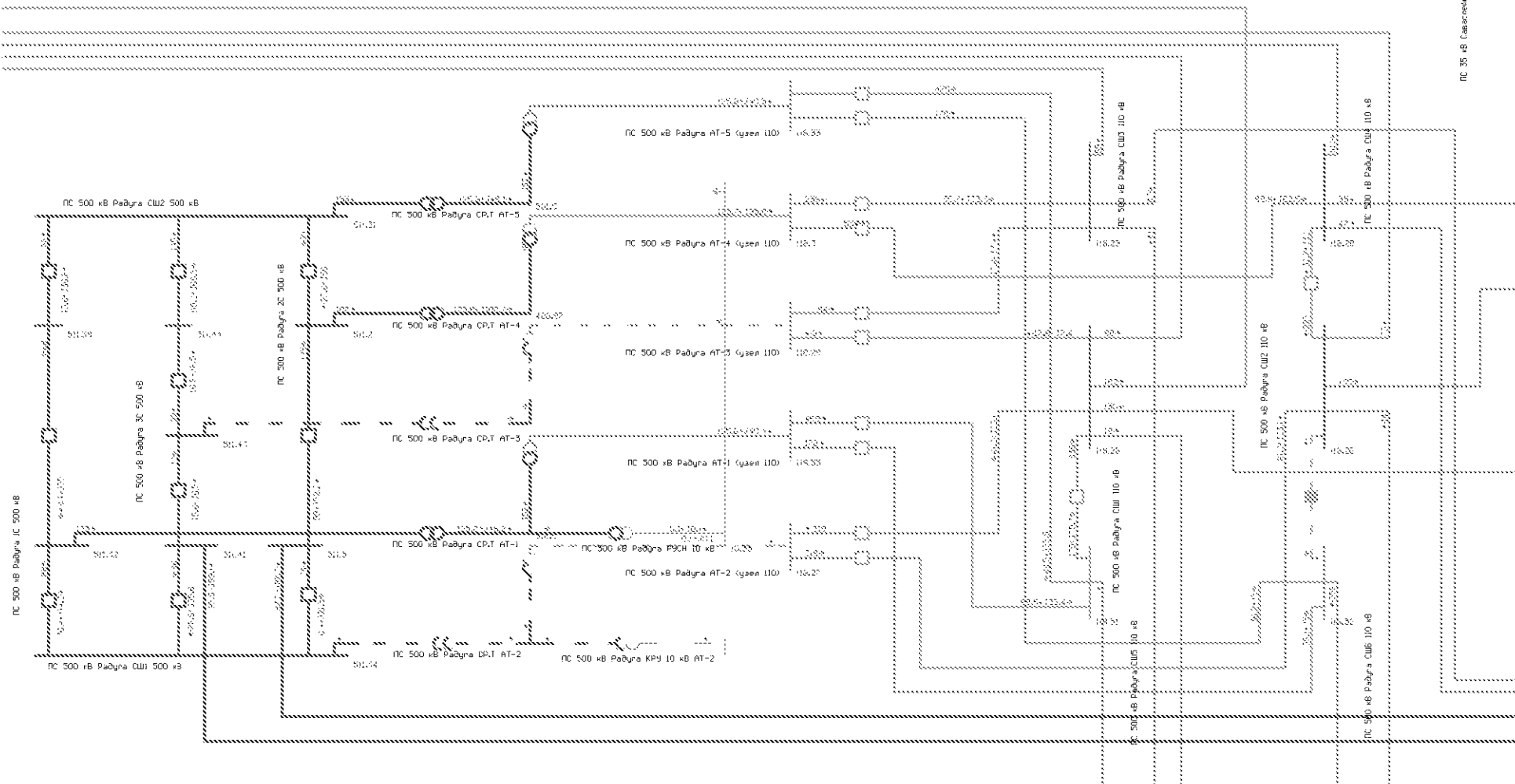


Рисунок 10.14.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение АТ-2(3,4) ПС 500 кВ Радуга в схеме ремонта АТ-3(4,2) ПС 500 кВ Радуга. Включение СВ 110 кВ между 1с и 5с.



ПС 35 кВ Савитовка 1с 6 1

Рисунок 10.15.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ТГ-8 Новогорьковской ТЭЦ в схеме ремонта ГТУ-2 Новогорьковской ТЭЦ.

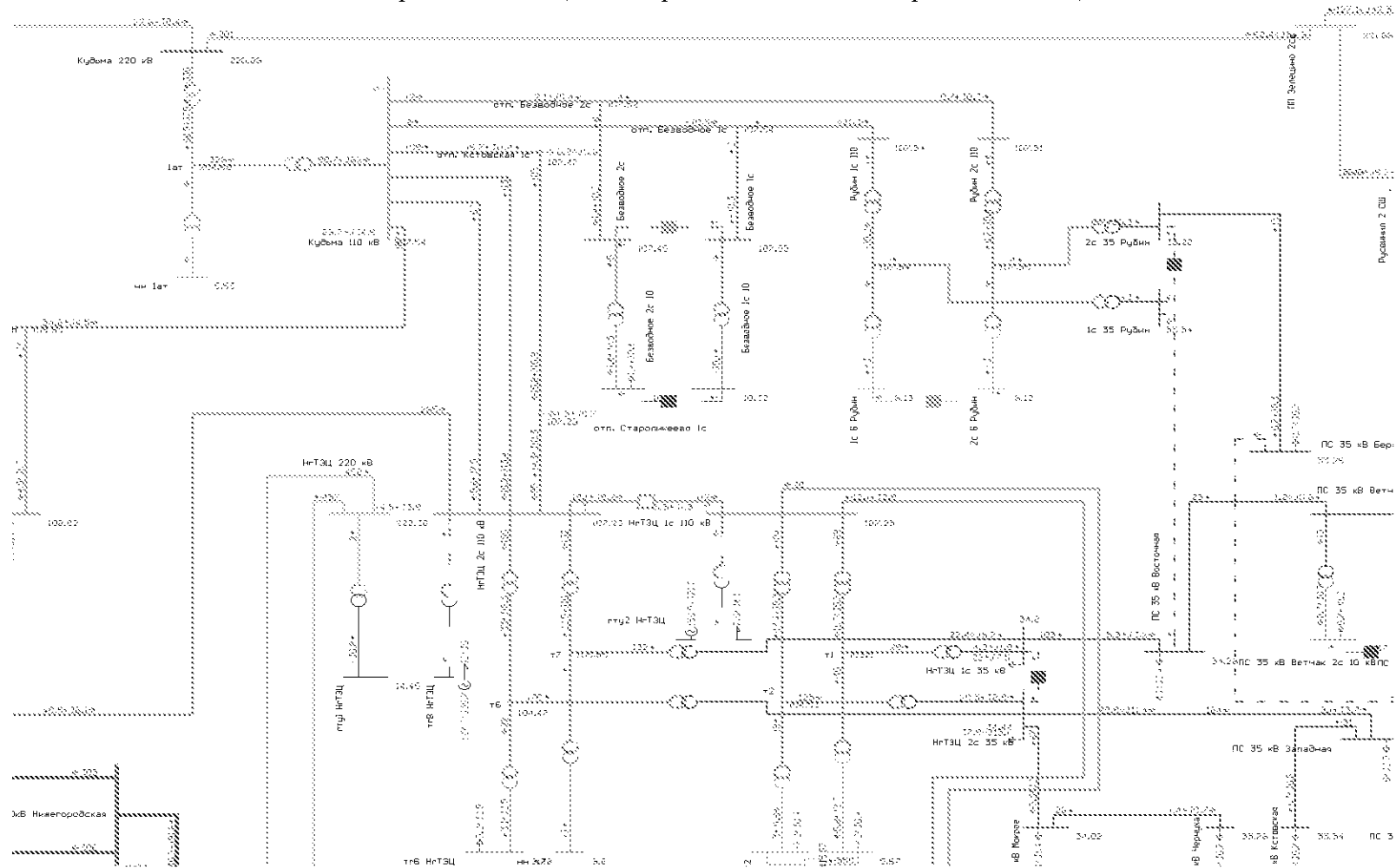
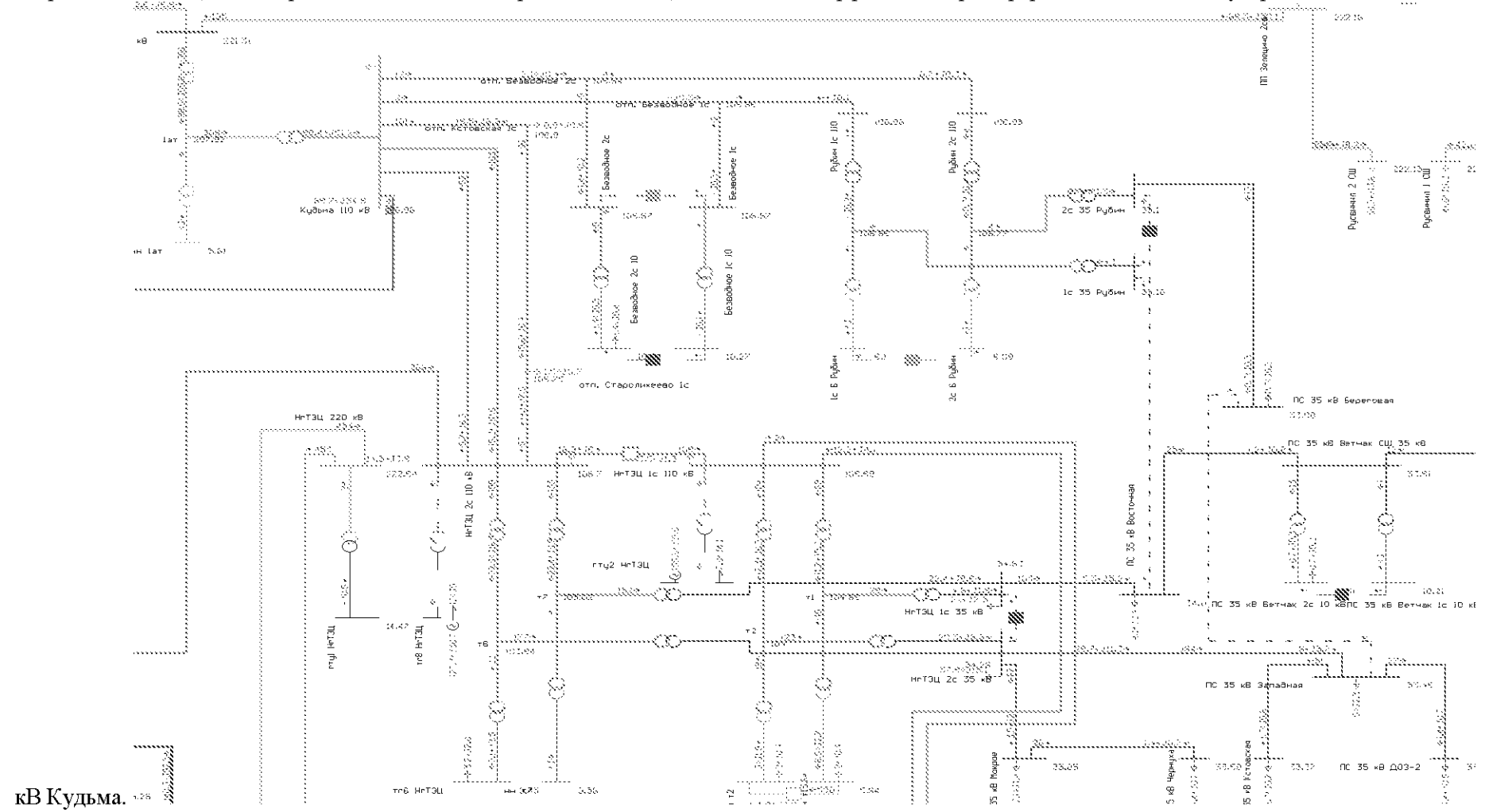


Рисунок 10.16.

Фрагмент схемы поточкораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ТГ-8 Новогорьковской ТЭЦ в схеме ремонта ГТУ-2 Новогорьковской ТЭЦ. Изменение коэффициента трансформации с помощью устройств РПН АТ-1 ПС 220



кВ Кудьма. 126

Рисунок 10.17.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская.

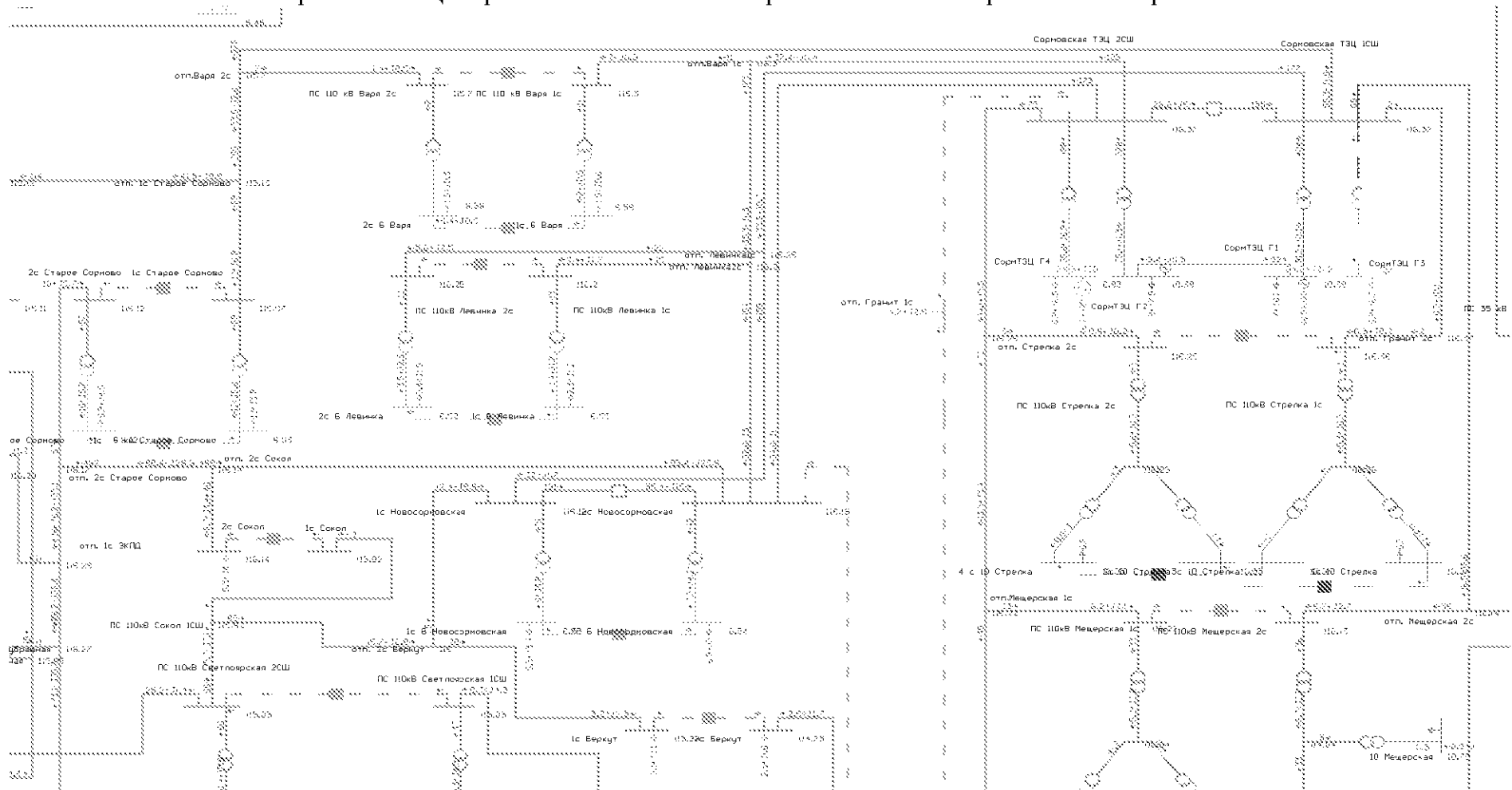


Рисунок 10.18.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная – Новосормовская. Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 184 МВт.

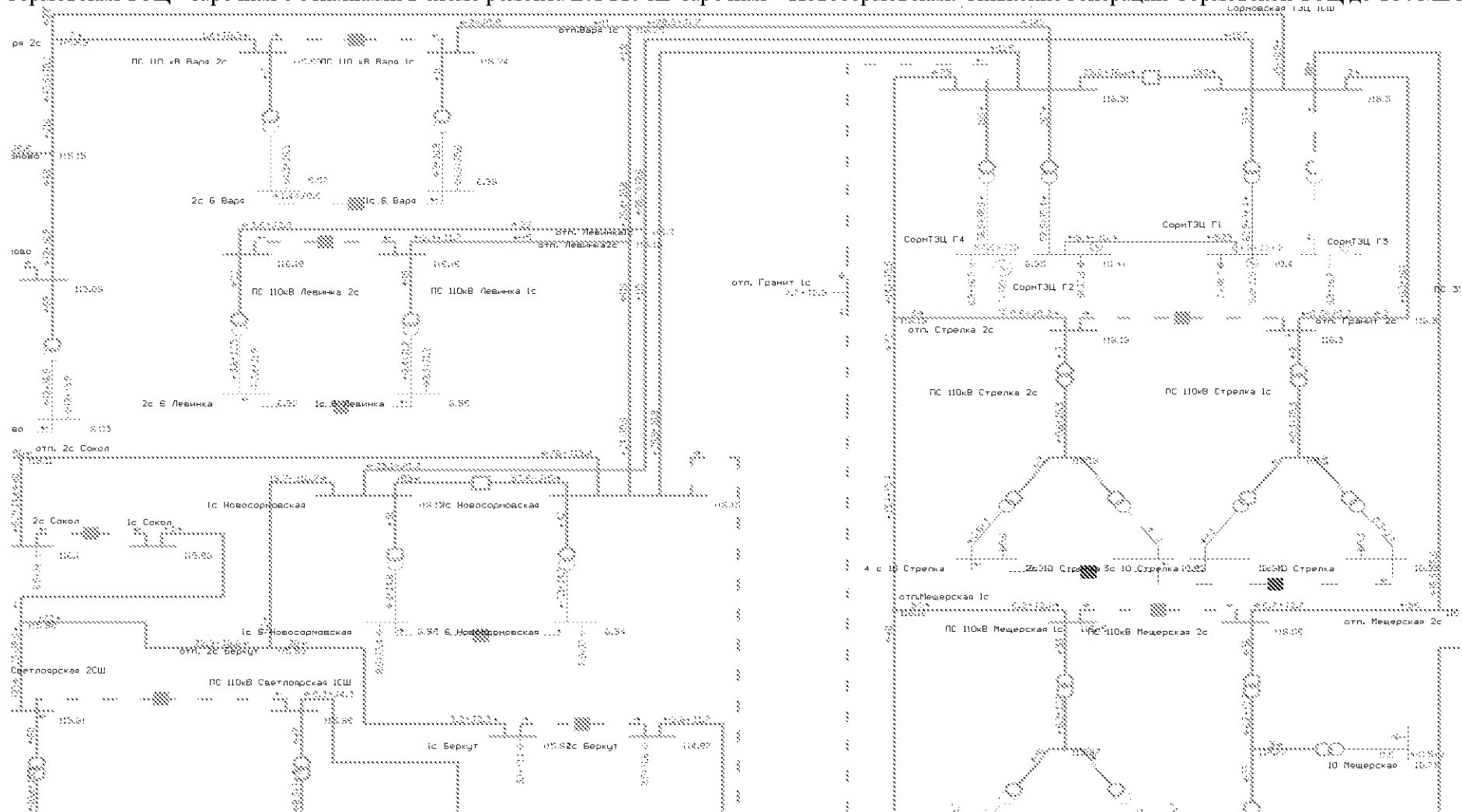


Рисунок 10.19.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105).

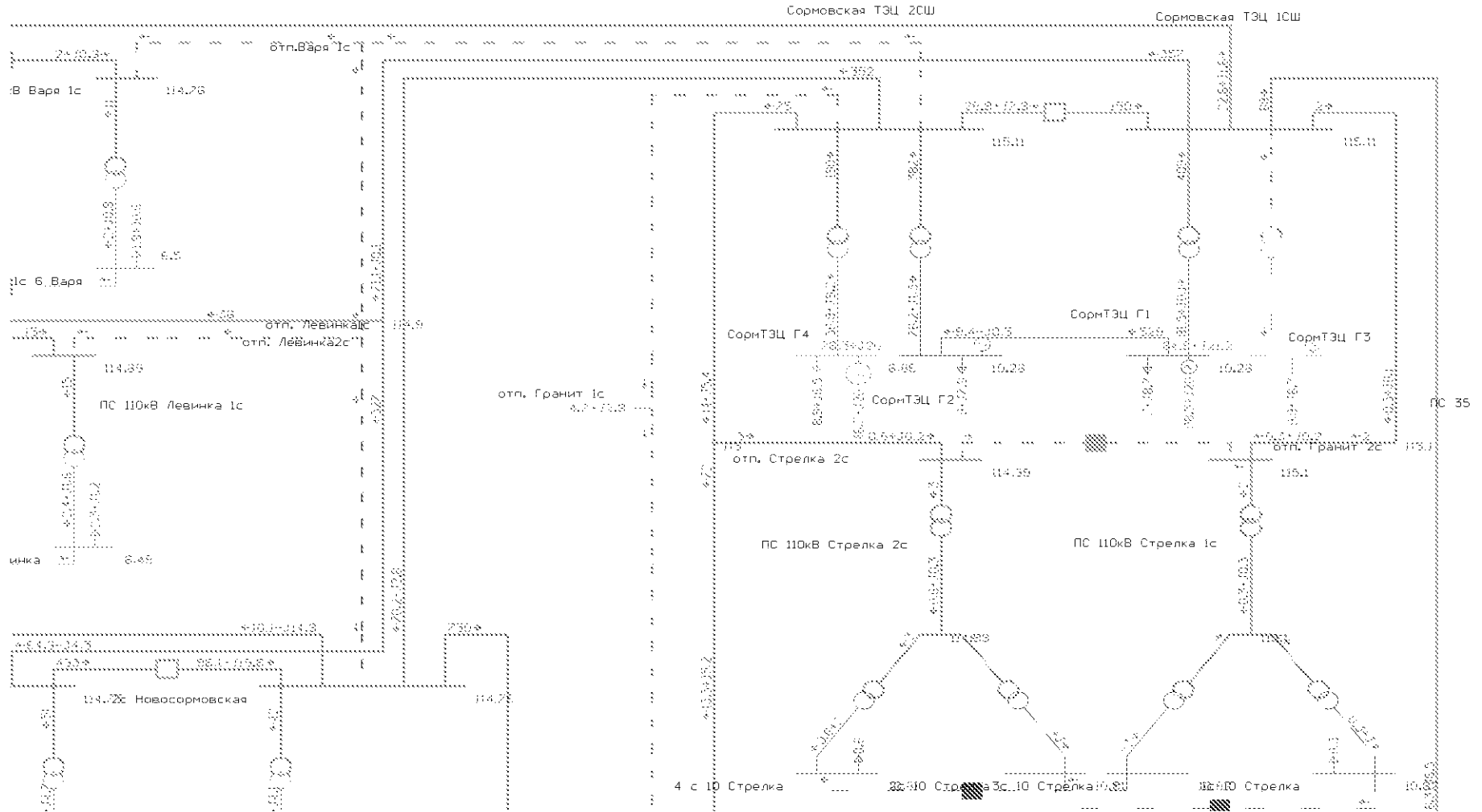


Рисунок 10.20.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 162 МВт.

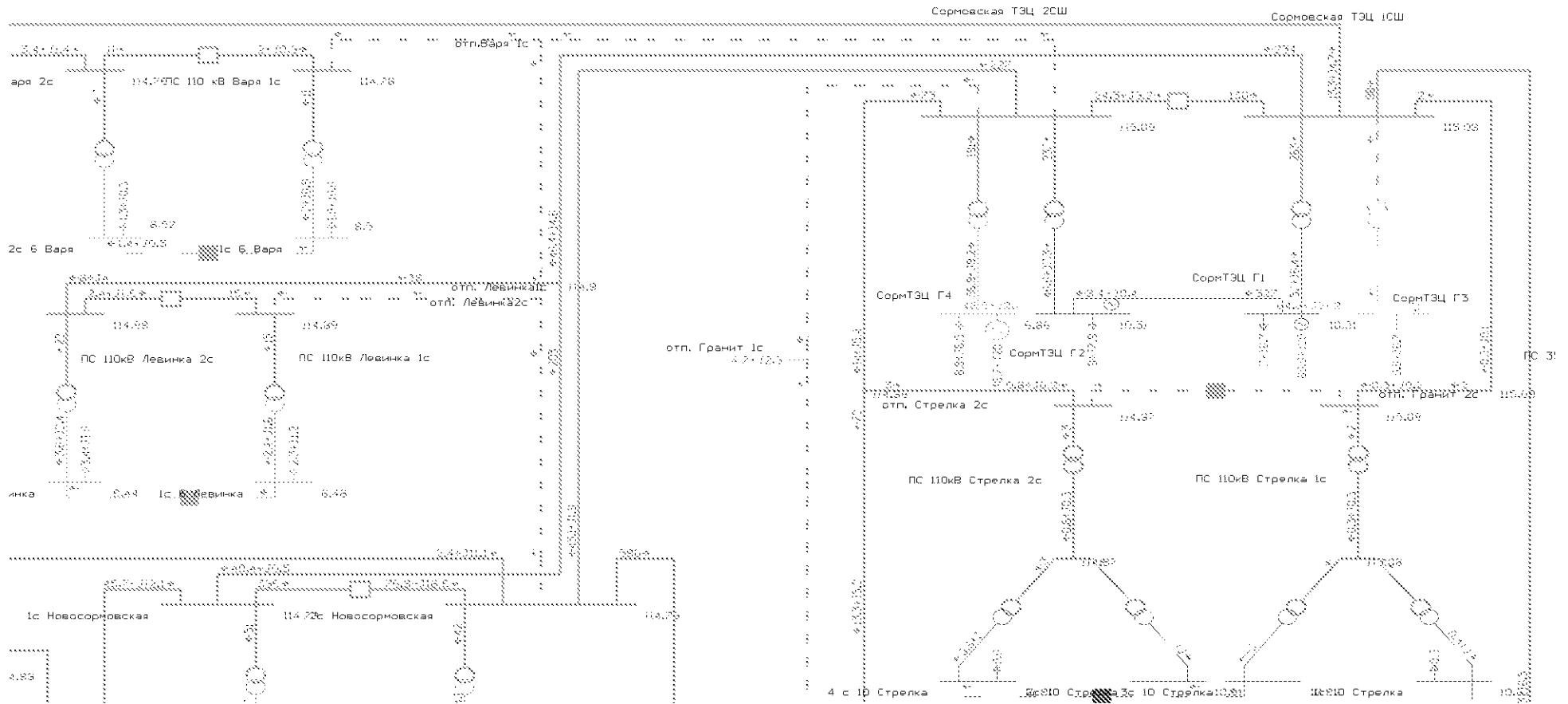


Рисунок 10.21.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сорновская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сорновская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191)

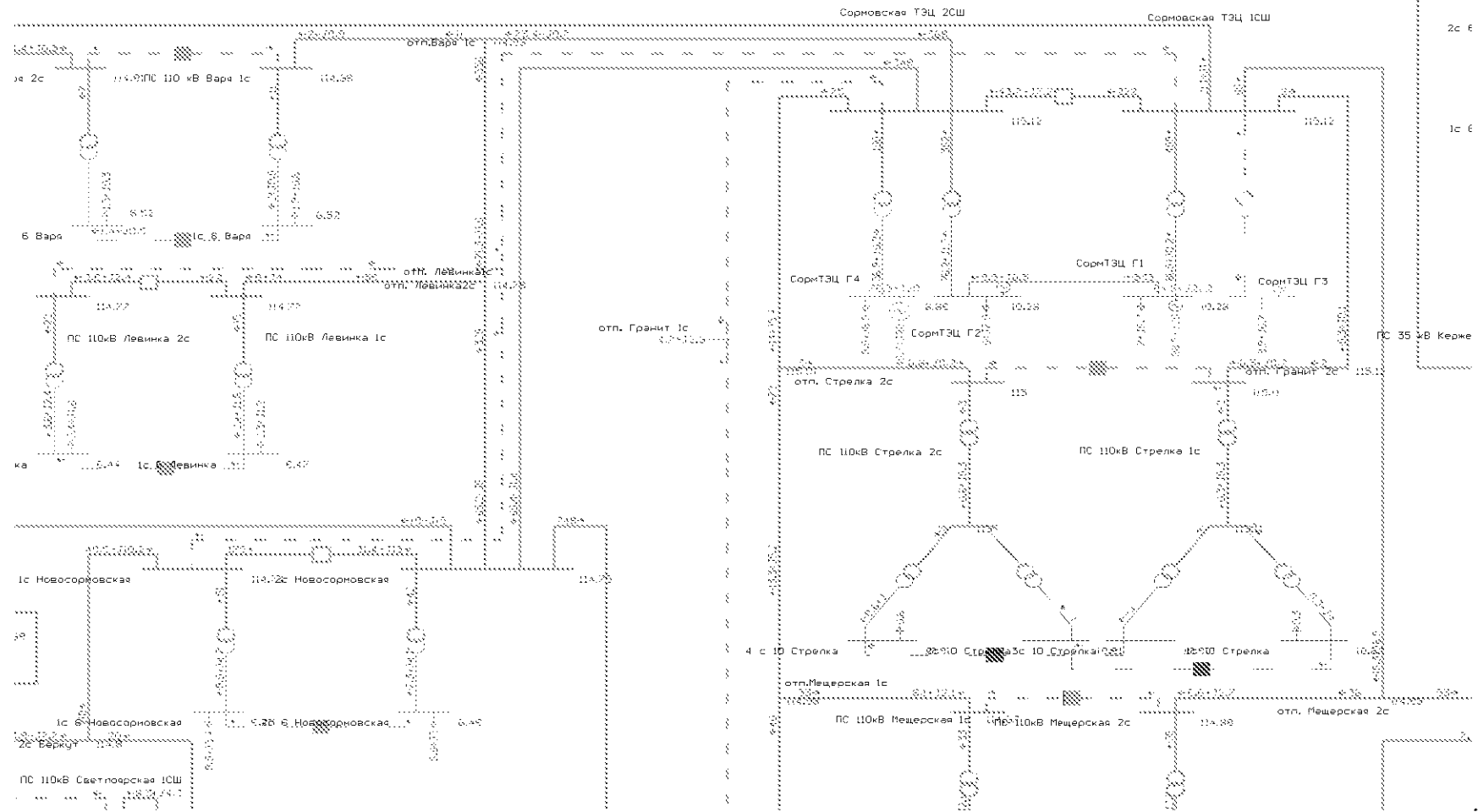


Рисунок 10.22.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Заречная с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 182 МВт.

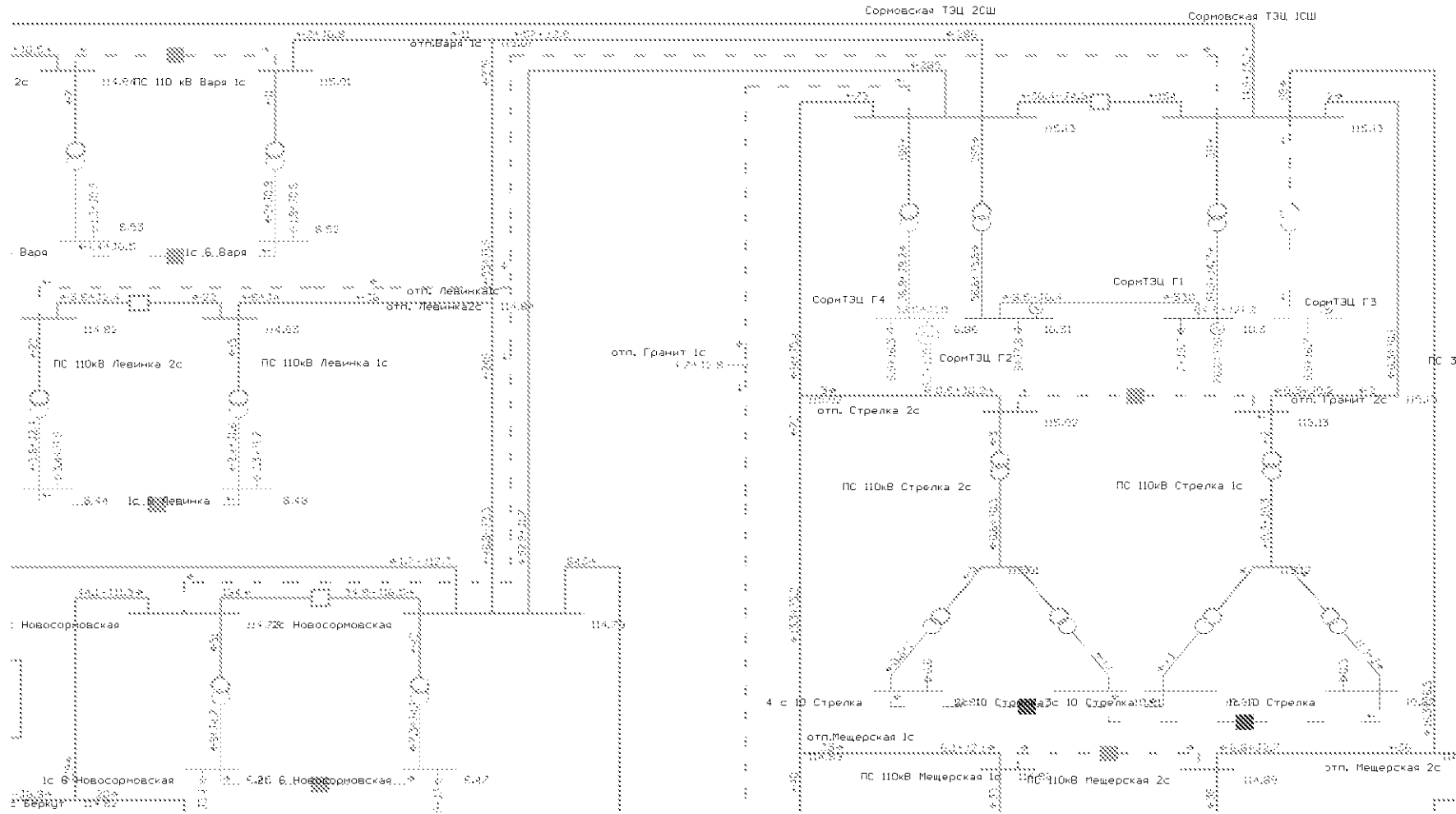


Рисунок 10.23.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайками (ВЛ 105).

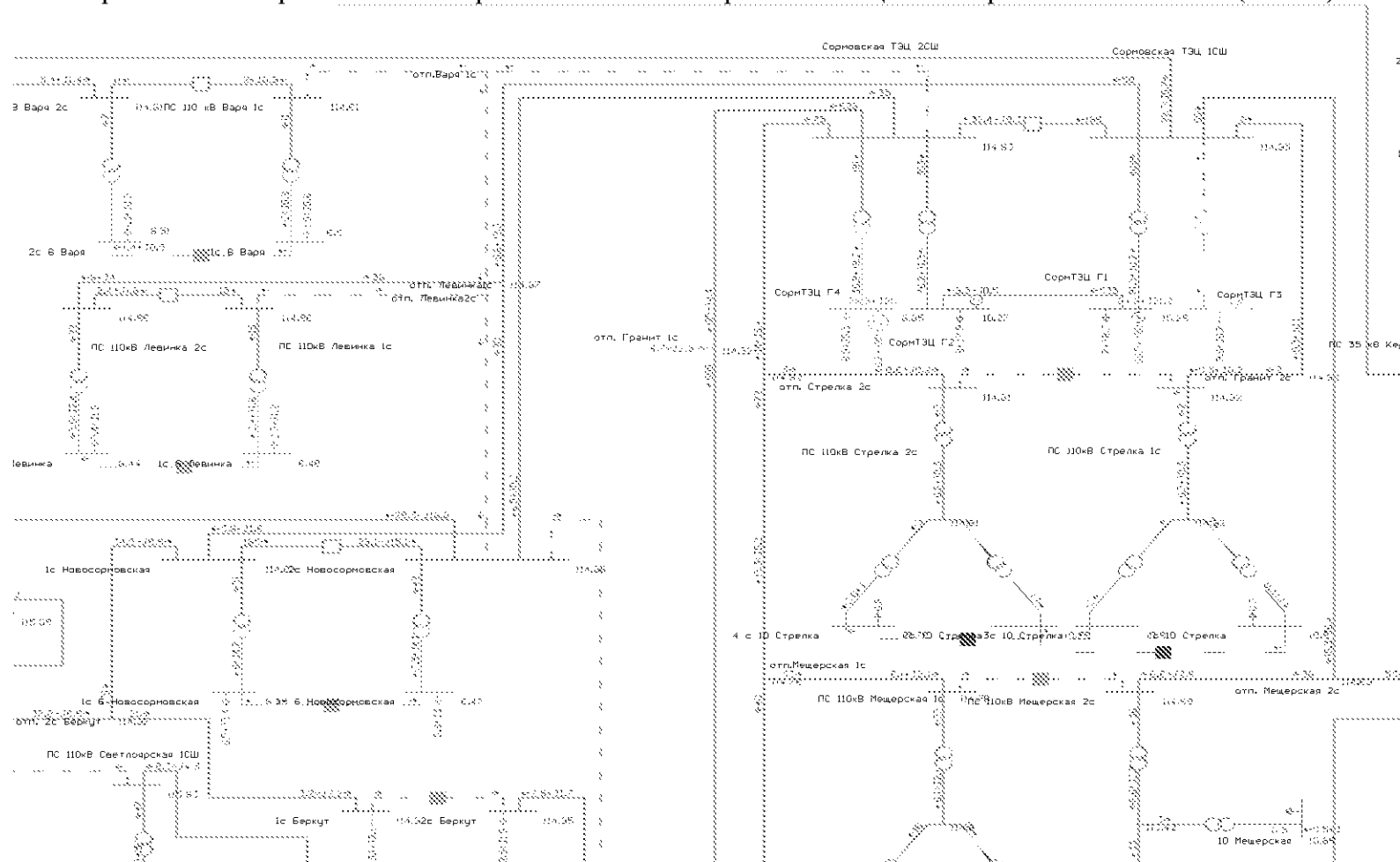
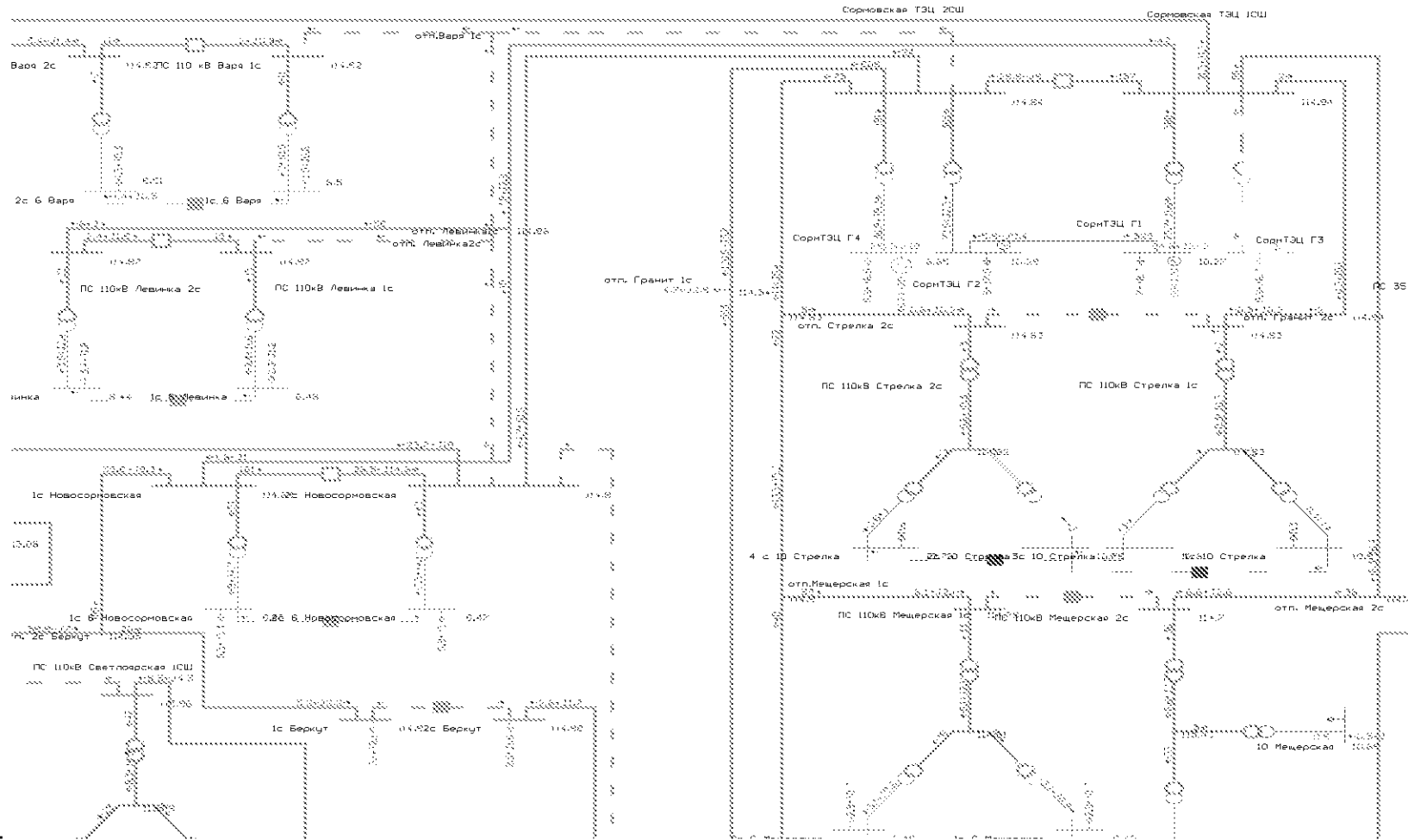


Рисунок 10.24.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с оттайками (ВЛ 105). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ



до 212 МВт.

Рисунок 10.25.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191).

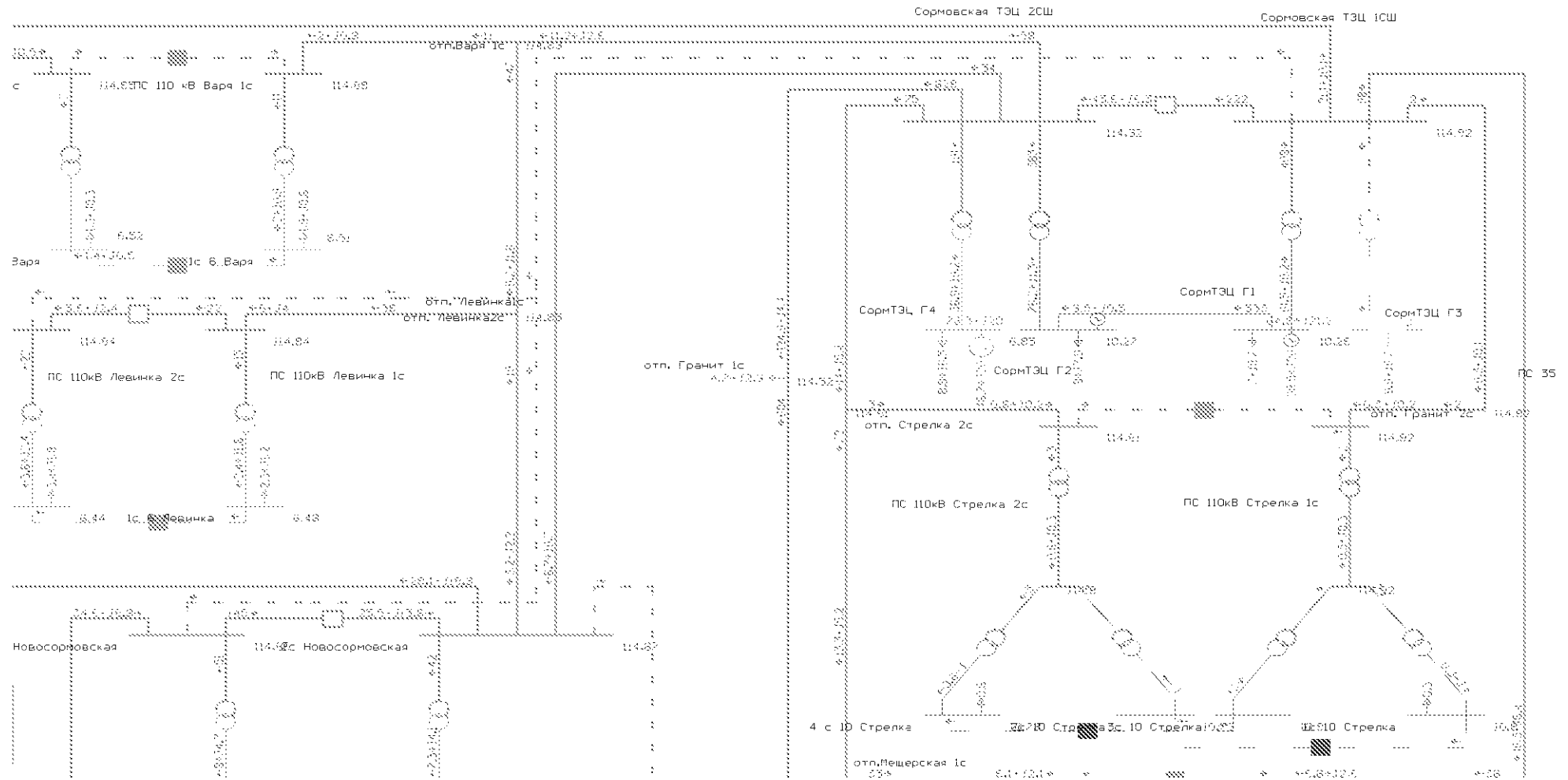
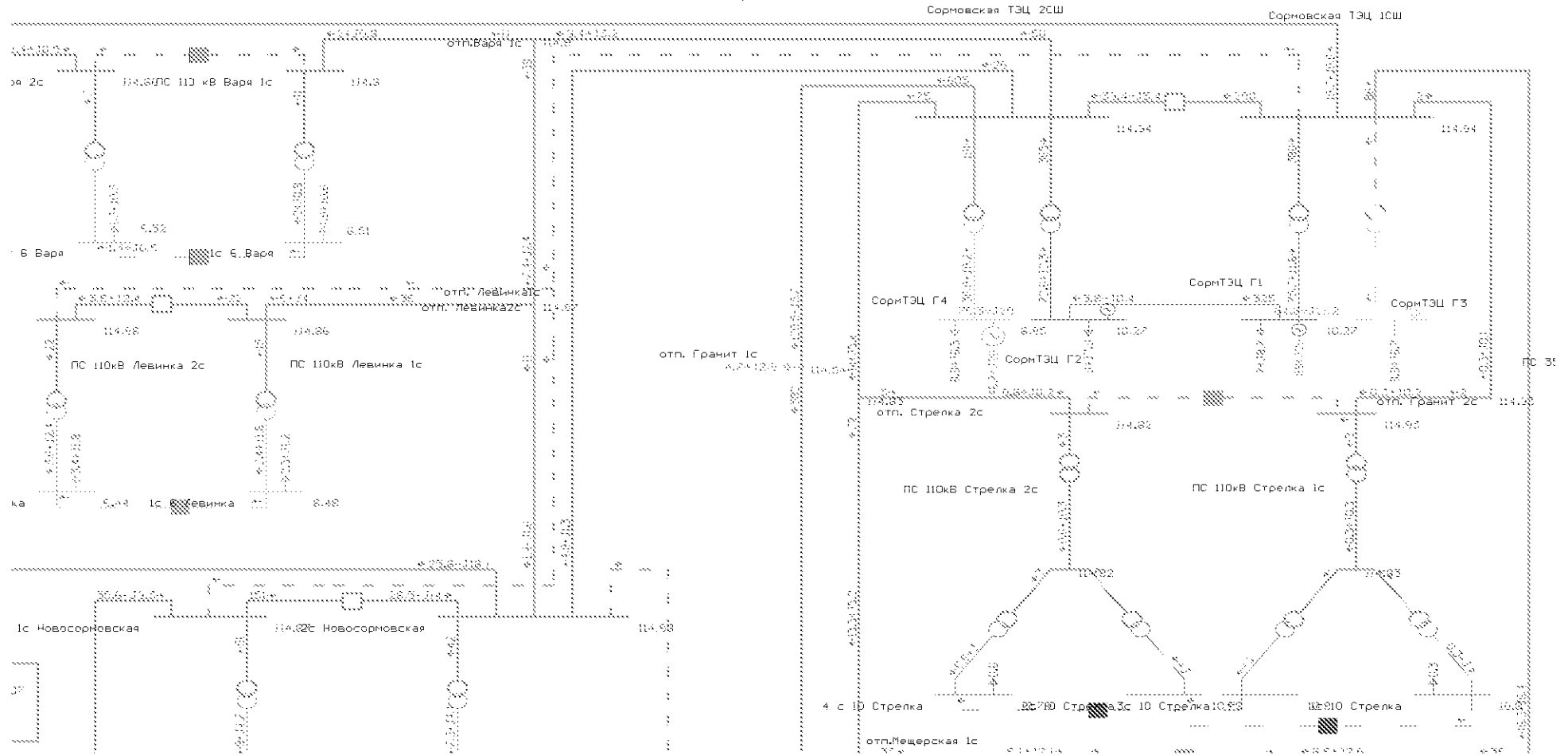


Рисунок 10.26.

Фрагмент схемы потокораспределения в электрической сети Нижегородской области в режиме паводка 2024 г. Аварийное отключение ВЛ 110 кВ Заречная - Новосормовская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191). Снижение генерации Сормовской ТЭЦ до 212 МВт.



ПРИЛОЖЕНИЕ 10
к Схеме и программе перспективного развития
электроэнергетики Нижегородской области на 2020-2024 годы

**Реализация в период 2020-2024 годов перспективных проектов, включая новое строительство и модернизацию/реконструкцию,
требующих увеличение расчетной электрической мощности в размере 150 кВт и более**

№ п/п	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Номинальная нагрузка (увеличение), МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Сормовский р-н вдоль реки Волга за исключением 2 участка по ул.Хальзовская	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 6500000 кв.м.	130,00	2021	Новая-1 ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
2	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.Богородский р-н, участок прилегающий к п.Новинки 52:24:0040001:557, 52:24:0040001:558, 52:24:0040001:559, 52:24:0040001:560, 52:24:0040001:561	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 1008000 кв.м.	48,00	2023	ПС 110 кВ Новинки (новая)	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
3	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород, Приокский р-н 52:18:0000000:46	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 728 000 кв.м.	30,00	2020	Новая-2 ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
4	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Московский р-н, территория Березовой поймы	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 489600 кв.м.	9,80	2021	ПС 110 кВ Автотрек	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в

									2020-2024 годах
5	Проект жилищного строительства	МКУ "Борстройзаказчик"	Нижегородская область, Борский район, д.Оманово	Жилье для многодетных. Ориентировочный выход жилья 7600 кв.м	7,40	2020	ПС 110 кВ Ситники	Получен проект договора на ТП от ПАО "МРСК Центр и Приволжья".	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
6	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Московское шоссе (земельный участок №2) в Канавинском районе города Нижнего Новгорода (ул.Вязниковская) 52:18:0030260:75	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 149500 кв. м.	7,35	2020	ПС 110 кВ Чермет	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
7	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Московский район, вблизи Нефтебазы на берегу р.Волги	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 181 800 кв. м	7,00	2020	ПС 110 кВ Варя	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
8	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Автозаводский р-н ул.Бахтина	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 230000 кв. м.	4,60	2021	ПС 110 кВ Доскино	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
9	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Сормовский р-н ул.Ясная, Землячки, озеро Лунское 52:18:0010631:2	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 930000 кв. м.	4,50	2021	ПС 110 кВ Высоково-тяговая	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
10	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Канавинский район, ул. Украинская, в 30 метрах от жилых домов №№ 27,35, 52:18:0030137:228,	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 116 900 кв. м.	3,92	2019	ПС 110 кВ Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
11	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г.Н.Новгород, Сормовский район, в	Жилье с объектами социальной и коммерческой	3,40	2020	ПС 110 кВ Старосормовская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства,

			1200 м на северо-восток от жилого дома №53 А по ул.Хальзовская (52:18:0010004:1)	инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 350000 кв.м					планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
12	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Автозаводский р-н ГСХП "Доскино" участок №8 52:18:0040150:60	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 140000 кв.м.	3,30	2020	ПС 110 кВ Доскино	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
13	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Автозаводский р-н в 140 метрах на северо-запад от дома №21 по ул.Карская 52:18:00000000:10281	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 137907 кв.м.	1,90	2019	ПС 110 кВ Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
14	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, Кстовский район, ФГУП "Центральное" Россельхозакадемии (52:26:0040024:21)	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры.	1,56	2020	ПС 110 кВ ГАСТ-2	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
15	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Автозаводский р-н юго-запад от жилых домов с 1 по 19 по ул.Зеленхозовская 52:18:0040343:325	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 68400 кв.м.	1,50	2019	ПС 110 кВ Спутник	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
16	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Автозаводский р-н ГСХП "Доскино" участок №2 52:18:0040150:209	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 230000 кв.м.	1,30	2020	ПС 110 кВ Доскино	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
17	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Автозаводский р-н ул.Автоматная около жилых домов №38,40,42,44 52:18:00000000:12263	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 88061 кв.м.	1,30	2019	ПС 110 кВ Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах

18	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Автозаводский-р-н юго-запад от жилых домов с 3 по 21 по ул.Карская 52:18:0040073:56	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 62446 кв. м.	1,30	2019	ПС 110 кВ Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
19	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.Кстовский р-н, ФГУП Центральное Россельхоз-академии 52:26:0020017:18	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 103000 кв. м.	1,30	2020	ПС 110 кВ ГАСТ-2	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
20	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.Кстовский р-н, ФГУП Центральное Россельхоз-академии 52:26:0020033:8	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 57940 кв. м.	1,20	2020	ПС 110 кВ ГАСТ-2	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
21	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Автозаводский р-н ГСХП "Доскино" участок №9 52:18:0040428:1	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 26800 кв. м.	1,10	2020	ПС 110 кВ Доскино	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
22	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.Городецкий р-н,с/с Зиняковский 1,5 км северо-восточнее дер.Могильцы 52:15:00150147:1218	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 53250 кв. м.	1,10	2020	ПС 110 кВ Заволжская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
23	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Автозаводский р-н ул.Малозатная в районе домов №1-9 1 52:18:0000000:400	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 98000 кв. м.	1,00	2019	ПС 110 кВ Водозабор	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
24	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.Городецкий р-н,с/с Зиняковский 1,5 км северо-восточнее дер.Могильцы 52:15:00150147:1217	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 42430 кв. м.	0,85	2020	ПС 110 кВ Заволжская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах

25	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл.г.Н.Новгород Автозаводский р-н, ул.Космическая	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 60000 кв.м	0,70	2019	ПС 110 кВ Спутник	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
26	Проект жилищного строительства	АО "СЗ НО "Дирекция по строительству"	Нижегородская обл.г.Н.Новгород, Нижегородский р-н Казанское шоссе 12 (52:18:0000000:530)	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 34500 кв.м	0,60	2019	ПС 110 кВ Кузнечиха	Технические условия получены от ООО "Стройинвестпроект". Договор на технологическое присоединение заключен.	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
27	Проект жилищного строительства	«Специализированный застройщик «Нижегородская девелоперская компания»	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Деловая (52:18:0060209:2284)	Жилье. Ориентировочный выход жилья 7600 кв.м	0,47	2019	ПС 110 кВ Кузнечиха	Технические условия получены от ООО "ЭЛСК-НН". Договор на технологическое присоединение заключен 16.12.19 г. №26ТП-19	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
28	Проект жилищного строительства	«Специализированный застройщик «Нижегородская девелоперская компания»	Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Деловая	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 7600 кв.м	0,47	2019	ПС 110 кВ Кузнечиха	Технические условия получены от ООО "ЭЛСК-НН". Договор на технологическое присоединение заключен 17.12.19 г. №29ТП-19	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
29	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г.Н.Новгород, Приокский район, ул.Полевая, за территорией ОАО "Молочный комбинат "Нижегородский" (52:18:0080285:100)	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 30000 кв.м	0,35	2019	ПС 110 кВ Янтарь	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
30	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., г.Нижний Новгород, Советский район, ул.Медицинская (52:18:0070192:4)	Жилье с объектами социальной и коммерческой инфраструктуры. Ориентировочный выход жилья 25000 кв.м	0,34	2019	ПС 110 кВ Приокская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
31	Строительство противотуберкулезного диспансера в г.Арзамас	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, г.Арзамас, в районе с.Кирилловка	Здравоохранение	(бюджет определена при проектировании)	2021	ПС 110 кВ Берёзовская	Заявка на ТП будет подана после оформления земельного участка	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы

									Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
32	Реконструкция Дивеевской центральной районной больницы	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, с Дивеево, ул.Космонавтов, 1а	Здравоохранение	(будет определена при проектировании)	2021	ПС 110 кВ Дивеево	ТУ нет. Получено подтверждение от ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о наличии тех. возможности увеличения существующей мощности на 250 кВт (письмо от 31.10.2019 исх. № МР7-ННЭ/П9/297/3296). Заявитель на ТУ - ГБУЗ НО "Дивеевская ЦРБ"	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
33	«Универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом в г. Нижний Новгород»	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, в районе Стрелки	Спортивное сооружение	7,77	2021	ПС 110 кВ Стрелка	Технические условия выданы ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Заключён договор на технологическое присоединение от 23.12.2019 № 521032810. Выплачен аванс.	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
34	Строительство «Областной онкологический центр Нижегородской области»	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Богородский район, восточнее поселка Новинки, на 14 км трассы Р-158 (Нижний Новгород – Саранск)	Здравоохранение	5,17	2021	ПС 110 кВ Ольгино	Получено подтверждение наличия технической возможности от ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (письмо от 04.07.2019 исх. № МР7-ННЭ/57-21-01/8081). Направлены проект договора №	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым

								521038894, проект ТУ № 21/25-8П-36.	выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
35	Строительство нового комплекса зданий «Центра реабилитации и активного долголетия»	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Шатковский район, с. Ключищи	Социальная сфера (на 1000 коек)	2,34	2020	ПС 110 кВ Шатки	Заявка на ТП будет подана после оформления земельного участка	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
36	«Строительство Нижегородского научно-клинического центра онкологии, гематологии и иммунологии «Нижегородской областной детской клинической больницы»	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Нижний Новгород, ул.Ванеева, 211	Здравоохранение	2,02	2021	ПС 110 кВ Кузнечиха	Заявитель (собственник) з/у ГБУЗ НО "НОДКБ". Проект ТУ от ПАО «МРСК Центра и Приволжья» № 21/25-8П-19, проект договора № 521030309.	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
37	Строительство регионального центра спортивной подготовки по адаптивным видам спорта в г. Дзержинске Нижегородской области	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, г.Дзержинск, микрорайон Западный	Спортивное сооружение	0,71	2021	ПС 110 кВ Западная (Т-1, Т-2)	Заявка на ТП будет подана после оформления земельного участка	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"

38	Строительство зданий и сооружений гребной базы для Нижегородской специализированной спортивной школы олимпийского резерва по гребному спорту	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Нижний Новгород, Набережная Гребного канала	Спортивное сооружение	0,65	2022	ПС 110 кВ Печерская	Заявка на ТП бюджет подана после оформления земельного участка	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым строительство НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
39	Строительство крытых футбольных манежей СК "Борский" в г.Бор	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, г.о.г.Бор, ул.Красногорка, 120	Спортивное сооружение	0,58	2021	ПС 110 кВ Моховые Горы	От ООО "Специнвестпроект" получен проект договора от 2019 без даты	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым строительство НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
40	Строительство крытого катка с искусственным льдом для организаций спортивной подготовки	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, р.п.Ковернино, ул.Школьная д.28	Спортивное сооружение	0,52	2020	ПС 110 кВ Ковернинская	Заявка на ТП подана в ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Получен проект договора № 521039852, проект ТУ № 21/25-31-88	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым строительство НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
41	Строительство здания общеобразовательной школы на 1500 мест в жилом комплексе, расположенном по адресу: Нижегородская область, Богородский район, участок,	АО «Специализированный застройщик Нижегородской области «Дирекция по строительству»	Нижегородская область, Богородский район, участок, прилегающий к п.Новинки	Образование (образовательная школа на 1500 мест)	0,51	2020	ПС 110 кВ Новинки (новая)	Заявка №182 подана 03.03.2020 г. в ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым

	прилегающий к п.Новинки								министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
42	Строительство регионального тренировочного центра в г. Нижнем Новгороде (комплекс трамплинов) - этап трамплин К-95	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Нижний Новгород, пл. Сенная, 2	Спортивное сооружение	0,50	2023	ПС 110 кВ Ковалихинская	Заявка на возможность технического присоединения подана в ООО "Специнвестпроект" (письмо от 10.02.2020 исх. № 355). Получен положительный ответ.	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
43	Строительство регионального тренировочного центра в г. Нижнем Новгороде (комплекс трамплинов) - этап трамплин К-125	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Нижний Новгород, пл. Сенная, 2	Спортивное сооружение	0,50	2023	ПС 110 кВ Ковалихинская	Заявка на возможность технического присоединения подана в ООО "Специнвестпроект" (письмо от 10.02.2020 исх. № 355). Получен положительный ответ.	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
44	Здание организации начального общего и среднего (полного) общего образования (№ 36 по генплану)	Администрация города Нижнего Новгорода	Нижегородская область, г.Нижний Новгород	Образование (школа на 1225 мест)	0,47	2020	Проектируемая ЛЭП и ТП	ТУ ООО "ИНГРАДСТРОЙ" от 22.12.2017 6/н	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"

45	Школа на 550 мест расположенная по адресу: Нижегородская область, Богородский район, пос. Новинки, земельный участок с кадастровым номером 52:24:0040001:4213 (квартал № 23)	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, Богородский район, пос. Новинки	Образование (школа на 550 мест)	0,41	2020	ПС 110 кВ Новинки (новая)	Технические условия выданы ООО "Электромонтажная компания"	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым строительство НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
46	Здание общеобразовательной организации по адресу: Нижегородская область, Кстовский район, д. Анкудиновка, вблизи дома № 5 по ул. Русская	Администрация Кстовского муниципального района	Нижегородская область, Кстовский район, д. Анкудиновка	Образование (школа на 675 мест)	0,38	2020	Электрические сети в районе ПС 220 кВ Нагорная (точку присоединения необходимо определить отдельным проектом)	ТУ получены от ООО "Энерго Плюс" 26.02.2020 г.	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым строительство НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
47	Модернизация футбольных полей с искусственным покрытием и легкоатлетическими беговыми дорожками стадион "Локомотив"	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Балаклавский переулок, 1	Спортивное сооружение	0,35	2020	ПС 110 кВ Кировская	Технические условия выданы владельцем сетей (ТП) "Центром спортивной подготовки" от 2019 г. без №	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым строительство НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
48	Детское дошкольное образовательное учреждение (№13 по стройгенплану), расположенное по адресу: г. Нижний Новгород, Сормовский район,	Администрация г.Н.Новгорода	г.Нижний Новгород, Сормовский район, пр.Кораблестроителей	Образование (дошкольная образовательная организация на 290 мест)	0,24	2019	ПС 110 кВ ЗКПД	ТУ ООО "Коммунальная сетевая компания" от 10.04.2018 №15/18	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым

	пр.Кораблестроителей								министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
49	Строительство здания детского дошкольного учреждения на 320 мест в жилом комплексе, расположенном по адресу: Нижегородская область, Богородский район, участок, прилегающий к п.Новинки	АО «Специализированный застройщик Нижегородской области «Дирекция по строительству»	Нижегородская область, Богородский район, участок, прилегающий к п.Новинки	Образование (дошкольная образовательная организация на 320 мест)	0,23	2020	ПС 110 кВ Новинки (новая)	Заявка подана 03.03.2020 г. в ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
50	Здание дошкольной образовательной организации по адресу: Нижегородская область, Кетовский район, д. Анкудиновка, вблизи дома № 5 по ул. Русская	Администрация Кетовского муниципального района	Нижегородская область, Кетовский район, д. Анкудиновка	Образование	0,20	2020	Электрические сети в районе ПС 220 кВ Нагорная (точку присоединения необходимо определить отдельным проектом)	ТУ получены от ООО "Энерго Плюс" 26.02.2020	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
51	Здание дошкольной общеобразовательной организации (№ 38 по генплану)	Администрация города Нижнего Новгорода	Нижегородская область, г.Нижний Новгород	Образование	0,19	2020	Проектируемая ЛЭП и ТП	ТУ ООО "ИНГРАДСТРОЙ" от 22.12.2017 6/н	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым министерство строительства НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"

52	Детское дошкольное учреждение (ДДУ) № 9 (номер по генплану) по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Ленинский район, ул. Глеба Успенского	Администрация города Нижнего Новгорода	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Ленинский район, ул. Глеба Успенского.		0,16	2020	ПС 110 кВ Кировская	ТУ ООО "СТН_Энергосети" от 03.12.18 б/н	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым строительство НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
53	Физкультурный комплекс в п. Ждановский Кстовского района Нижегородской области	Администрация Большеешлинского сельсовета Кстовского района	Нижегородская область, Кстовский район, п. Ждановский	Спортивное сооружение	0,10	2020	ПС 110 кВ Ройка	Технические условия выданы ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Заключён договор от 01.11.2017 г. № 521009004 на технологическое присоединение.	Министерство строительства. Объекты, реализуемые в рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области и , ответственный исполнитель по которым строительство НО, а также заказчиком по которым выступает ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"
54	Теплица светокультуры огурца	АО "Дзержинское"	г. Дзержинск, шоссе Речное 37	Производство овощей закрытого грунта	1,40	2024	Дзержинская ТЭЦ	Договор на электроснабжение № СЭР-029 Дзержинское от 16.06.2016	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
55	Пенькоперерабатывающее предприятие, расположенное по адресу: РФ, Нижегородская область, Пильнинский район, р.п. Пильна, ул. Стройплощадка, д. 2	ООО "Нижегородские Волокна Конопля"	Нижегородская обл. Пильнинский рн., р.п. Пильна, ул. Стройплощадка, д. 2 кадастровый номер участка 52:46:0200707:31.	Сельское Хозяйство	1,40	2021	ПС 110 кВ Пильна	Договор от 04.06.2019 №521032892	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
56	Строительство тепличного комплекса	ООО "ТК Нижегородский" (ООО "УК "Технологии тепличного роста")	г.о.г. Бор, юго-западнее д. Телятьево	Сельское хозяйство	1,40	2020	ПС 110 кВ Ситники	ТУ получены от ООО "Энерго Плюс" 06.02.2020 г.	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
57	Теплица Салатный комплекс площадью 1 Га	АО "Дзержинское"	г. Дзержинск, шоссе Речное 37	Производство овощей закрытого грунта	1,20	2024	Дзержинская ТЭЦ	Договор на электроснабжение № СЭР-029 Дзержинское от 16.06.2016	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов

58	Строительство цеха по производству комбикормов производительностью 15тн/час	ООО Агрофирма "Павловская"	г. Павлово	производство комбикормов	0,80	2020	ПС 110 кВ Металлист	ТУ №57/19	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
59	Мальковый цех	ООО "Мулинское рыбоводное хозяйство"	д.Мулино Володарского р-на Нижегородской обл.	Мальковый цех	0,70	2020	ПС 110 кВ Комплекс	Договор (заключается)	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
60	Цех передержки (карпа)	ООО "Мулинское рыбоводное хозяйство"	д.Мулино Володарского р-на Нижегородской обл.	Цех передержки (карпа)	0,70	2020	ПС 110 кВ Комплекс	Договор (заключается)	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
61	Зернохранилище	Общество с ограниченной ответственностью Латкин	Арзамасский муниципальный район Нижегородской области	сельское хозяйство	0,63	2020	ПС 110 кВ Новосёлки	Договор № 521037066 от 01.08.2019	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
62	Строительство зерносушильного комплекса № 2	Общество с ограниченной ответственностью "Плодородие - Лукоянов"	Лукояновский район	Производство сельскохозяйственной продукции (растениеводство)	0,36	2021	ПС 110 кВ Лукоянов-110	нет	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
63	Строительство овощехранилища	Общество с ограниченной ответственностью «Стим-Агро»	Нижегородская обл. Шатковский р-н п. Светлогорск	Растениеводство (хранение картофеля)	0,30	2024	ПС 110 кВ Власть Советов	нет	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
64	Реконструкция зерносушильного комплекса	ИП ГКФХ Бахтин А. М.	Шарангский муниципальный район	Сушка, сортировка, переработка зерна и семян льна	0,30	2020	ПС 110 кВ Шаранга	нет	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
65	Строительство зерноочистительного комплекса	ООО "ВадАгро"	Нижегородская обл, Вадский р-н. с Лопатино	растениеводство	0,15	2021	ПС 35 кВ Карьер	план	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
66	Орошение	Общество с ограниченной ответственностью Латкин	Арзамасский муниципальный район Нижегородской области	сельское хозяйство	0,15	2021	ПС 35 кВ Новый Усад	Договор №521031932 от 09.04.2019	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
67	Орошение	Общество с ограниченной ответственностью Латкин	Арзамасский муниципальный район Нижегородской области	сельское хозяйство	0,15	2020	ПС 35 кВ Новый Усад	Договор № 521031930 от 09.04.2019	Министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов
68	Развитие инфраструктуры АО "Технопарк Саров" (технологическое присоединение к сетям электроснабжения по запросам действующих и новых резидентов)	Акционерное общество "Технопарк Саров"	Дивеевский район, поселок Сатис	Технопарк технико-внедренческого типа. Одной из ключевых задач функционирования Технопарка Саров является обеспечение инвестиционных и инфраструктурных	4,99	2020	ПС 110 кВ Дивеево	Оферта договора от 15.07.2019 № 521037845, ТУ № 21/25-37-70 от 15.07.2019	Министерство промышленности

				условий для реализации на площадке научно-производственных проектов (проектов развития) в интересах региона и страны.					
69	Создание промышленного парка "Дзержинск-Восточный"	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	г.о.г.Дзержинск Нижегородской области, Игумновское ш., территория восточнее АО "ДПО Пластик"	Промышленность	34,00	2020	ГПП-2 ОАО "Пластик"	нет	Корпорация развития Нижегородской области
70	Создание ОЭЗ "Кулибин"	АО "Корпорация развития Нижегородской области"	г.о.г.Дзержинск Нижегородской области, территория АО "ДПО Пластик"	Промышленность	17,00	2020	ГПП-2 ОАО "Пластик"	нет	Корпорация развития Нижегородской области
71	Строительство завода по производству керамической плитки	ООО "Юникерамикс"	г.о.г.Дзержинск, с восточной стороны М-7 (Южный обход г.Н.Новгорода) и с северной стороны Автозаводского шоссе, в районе грузового двора Горьковской железной дороги филиал ОАО "РЖД"	Производство строительных материалов	10,00	2020	Электрические сети в районе ПС 220 кВ Ока (точку присоединения необходимо определить отдельным проектом)	нет	Корпорация развития Нижегородской области
72	Строительство завода по переработке тяжелых нефтяных остатков	АО "НПП "Макстон-Дзержинск"	г.о.г.Дзержинск, Восточная промзона, территория Игумновской ТЭЦ	Нефтехимическая промышленность	7,50	2020	Игумновская ТЭЦ	ТУ выданы.	Корпорация развития Нижегородской области
73	Строительство мясоперерабатывающего комплекса	ООО "Первый мясокомбинат"	г.Н.Новгород, Автозаводский район, ГСХП "Доскино", участок 1.2	Пищевая промышленность	2,87	2022	ПС 110 кВ Доскино	нет	Корпорация развития Нижегородской области
74	Строительство предприятия по производству перфорированного металлического листа	ООО "Перфоком"	Богородский муниципальный район Нижегородской области, д.Крутец, уч. 1	Металлообрабатывающая промышленность	2,50	2021	ПС 110 кВ Буревестник	Договор №15-юр от 15.01.2015г - исполнен 31.05.2019	Корпорация развития Нижегородской области
75	Строительство свиноводческого комплекса	ООО "УК "РБПИ Групп"	Ардатовский муниципальный район, рядом с п.Идеал	Сельское хозяйство	2,30	2021	ПС 110 кВ Панфилово	Оферта договора №521027911	Корпорация развития Нижегородской области
76	Строительство свиноводческого комплекса	ООО "УК "РБПИ Групп"	Сергачский муниципальный район, рядом с с.Толба	Сельское хозяйство	2,15	2021	ПС 110 кВ Полос	Договор от 17 июня 2019г. №521033575	Корпорация развития Нижегородской области
77	Строительство химико-фармацевтического производственного	ООО "БИОН"	г.о.г.Дзержинск Нижегородской области, Игумновское	Химическая промышленность	2,00	2021	ГПП-2 ОАО "Пластик"	нет	Корпорация развития Нижегородской области

	комплекса		ш., 15А, территория Восточный промрайон, Дзержинск (территория АО "ДПО Пластик")						
78	Строительство учебного центра ВСМ	ГЖД - филиал ОАО "РЖД"	г.Н.Новгород, Канавинский район, ул.Архангельская, 12 А - 12 Г	Учебный центр	1,50	2020	Собственная подстанция ГЖД	нет	Корпорация развития Нижегородской области
79	Строительство завода по производству товарного метанола	ООО «Инкорн»	г.о.г.Дзержинск Нижегородской области,	Газоперерабатывающая промышленность	1,20	2020	ПС "Полимер" 110/6	нет	Корпорация развития Нижегородской области
80	Строительство промышленно- логистического комплекса	ООО "НижБел"	г.Н.Новгород, Автозаводский район, ГСХП "Доскино", участок б	Производство автомобильных запчастей	0,70	2020	ПС 110 кВ Доскино	нет	Корпорация развития Нижегородской области
81	Строительство завода по переработке молока	ООО "Арзамасский молочный завод"	Арзамасский муниципальный район Нижегородской области, с.Протопоповка, ул.Заводская, 1	Пищевая промышленность	0,60	2020	ПС 110 кВ Арзамас-110	нет	Корпорация развития Нижегородской области
82	Строительство предприятия по глубокой переработке древесины	ООО "Березовая роща"	Тоншаевский муниципальный район, р.п.Пижма	Деревообрабатывающая промышленность	0,60	2020	ПС 110 кВ Пижма	Договор от 14 июня 2019г. №521035729	Корпорация развития Нижегородской области
83	Предприятие по переработке полимеров	ООО "Союз-ТП"	Володарский муниципальный район, въезд в г.Володарск со стороны автомобильной дороги М7 "Волга" - 4 км.	Химико- перерабатывающая промышленность	0,30	2022	ПС 110 кВ Сейма - ПТФ	нет	Корпорация развития Нижегородской области
84	Строительство лабораторного комплекса, включающего в себя опытно-промышленное производство (CVD/MOCVD/ALD) прекурсоров, используемых для получения пленок для микроэлектроники.	ООО "Нефтепроминвест"	г.Н.Новгород, Сормовский район, ул. Левинка, напротив дома № 45	Нефтехимическая промышленность	0,17	2021	ПС 110 кВ Левинка	нет	Корпорация развития Нижегородской области
85	Технологическое присоединение здания ускорителя ионов	ФГУП "РФЯЦ-ВНИИЭФ"	607188, г.Саров, пр. Мира, д.37,	Научно- исследовательский центр	4,95	2021	ПС 110 кВ Лесная	Договор от 14.06.2019 № 97/19ТП	АО "Саровская электросетевая компания"