



Правительство Нижегородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18 июля 2018 года

№ 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 года № 303

Правительство Нижегородской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести в схему и программу перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2018 - 2022 годы, утвержденные постановлением Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2018 года № 303, следующие изменения:

1.1. Подраздел 2.3 «Перечень и характеристика основных крупных потребителей электрической энергии в регионе» раздела 2 «Анализ существующего состояния электроэнергетики Нижегородской области» и подраздел 4.6 «Развитие магистральных и распределительных электрических сетей на 2018 - 2022 годы» раздела 4 «Основные направления развития электроэнергетики Нижегородской области» изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Приложение 6 «Реализуемые и перспективные проекты по развитию электрических сетей 220 кВ и выше, а также территориальных распределительных сетей 35 кВ и выше на территории Нижегородской области» к схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2018 - 2022 годы изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. Министерству энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области обеспечить размещение Схемы и Программы с изменениями, внесенными настоящим постановлением, на официальном сайте Правительства Нижегородской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://www.government-nnov.ru>).

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

И.о. временно исполняющего
обязанности Губернатора



Е.Б.Люлин

Приложение 1

к постановлению Правительства
Нижегородской области
от 18 июля 2018 года № 529

**Изменения,
которые вносятся в подраздел 2.3 «Перечень и характеристика основных крупных потребителей электрической энергии в регионе» раздела 2 «Анализ существующего состояния электроэнергетики Нижегородской области» и подраздел 4.6 «Развитие магистральных и распределительных электрических сетей на 2018 - 2022 годы» раздела 4 «Основные направления развития электроэнергетики Нижегородской области» схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2018 - 2022 годы, утвержденных постановлением Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2018 года № 303**

1. Подраздел 2.3 «Перечень и характеристика основных крупных потребителей электрической энергии в регионе» раздела 2 «Анализ существующего состояния электроэнергетики Нижегородской области» изложить в следующей редакции:

«2.3. Перечень и характеристика основных крупных потребителей электрической энергии в регионе»

На территории региона на основании сведений территориальных сетевых организаций удалось выявить 70 крупных потребителей электроэнергии, суммарное электропотребление которых в 2017 году составило 4,7 млрд. кВт*ч.

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 8 представлены данные об электропотреблении, максимумах заявленной и фактической нагрузки крупных потребителей Нижегородской области с привязкой электропотребления к указанным в таблице территориальным сетевым организациям.

Таблица 8: Потребление электроэнергии, максимум заявленной и фактической нагрузки крупных потребителей Нижегородской области

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности	Электропотребление, млн.кВт*ч			Максимум заявленной нагрузки, МВт			Максимум фактической нагрузки, МВт			Территориальная сетевая организация
			2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	
1	ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» (Кстовский р-н)	Нефтехимия	449,89	487,31	480,58	110,00	110,00	110,00	53,07	64,61	59,38	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
2	ОАО «РЖД»	Транспорт	623,85	602,56	612,58	112,83	127,73	111,17	108,27	111,77	104,68	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго
			18,91	20,01	20,10	7,00	7,00	7,00	2,50	3,00	3,00	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
3	Группа «ГАЗ», Нижний Новгород	Транспортное машиностроение	512,46	579,81	584,25	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
4	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» транспорт	Транспорт	520,71	904,78	475,62	426,35	426,35	426,35	108,27	294,56	294,56	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
5	АО «Волга» (г. Балахна)	ЦБ производство	826,00	595,00	402,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
6	ОАО «Верхневолжскнефтепровод» ДО ОАО «АК «Транснефть» (ЭП по Нижегородской области)	Транспорт	369,02	379,57	386,80	78,06	73,14	73,14	52,03	49,54	46,97	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
7	АО «Сибур-Нефтехим»	Нефтехимия	401,34	364,65	257,61	131,79	131,79	131,79	58,54	46,18	42,27	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
8	ПАО «Русполимет»	Металлургия	74,00	84,60	98,72	32,93	32,93	32,93	13,27	14,44	13,70	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
9	ОАО «Теплоэнерго»	Производство и распределение	114,50	122,50	89,95	6,48	6,48	6,48	3,65	7,73	6,46	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и

		ЭЭ, газа и воды										Приволжья»
10	ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова»	Прочие обрабатывающие производства	107,05	84,40	88,03	92,80	92,80	92,80	20,25	9,55	10,42	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
11	ОАО «Дзержинское Оргстекло»	Нефтехимия	63,98	76,49	86,93	40,00	40,00	40,00	10,10	10,47	10,81	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
12	Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «Российская самолетостроительная корпорация «МиГ»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	91,80	97,80	69,41	24,00	24,00	24,00	10,09	10,62	20,75	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
13	ПАО «Арзамасский машиностроительный завод»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	51,50	51,10	50,30	12,50	12,50	12,50	10,11	10,34	9,18	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
14	ОАО «Полиграфкартон»	ЦБ производство	41,00	54,00	50,00	16,50	14,50	14,50	7,26	4,75	5,27	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
15	НОАО «Гидромаш»	Транспортное машиностроение	65,20	67,40	46,59	13,04	12,19	12,19	10,83	8,95	8,77	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
16	ПАО «НМЗ»	Прочие обрабатывающие производства	66,70	69,20	45,62	58,25	38,00	38,00	15,06	5,91	6,98	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
17	МП «Нижегородэлектротранс»	Транспорт	53,10	53,40	44,78	68,47	75,32	75,32	13,84	13,43	10,69	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
18	АО «ДПО «Пластик»	Нефтехимия	44,66	40,42	41,47	20,00	20,00	20,00	6,91	5,18	7,21	ООО «Павловоэнерго»
19	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	46,20	45,00	40,58	59,80	59,80	59,80	14,17	13,01	14,13	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
20	ООО «Корунд»	Прочие обрабатывающие производства	39,93	40,70	39,81	58,83	58,83	58,83	5,56	5,32	4,77	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

21	ОАО «Дзержинский водоканал»	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	38,89	36,83	39,27	47,40	47,40	47,40	5,46	4,86	5,95	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
22	ПАО «Павловский автобус»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	40,68	49,83	38,60	16,67	17,58	17,58	12,35	11,36	12,20	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
23	АО «НМЖК»	Прочие обрабатывающие производства	43,00	44,50	38,38	11,21	11,21	11,21	7,70	5,22	4,45	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
24	АО ПКО «Теплообменник»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	30,30	32,50	37,88	15,10	7,50	7,50	10,27	7,24	7,13	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
25	ФГУП «ФНПЦ НИИ-ИС им. Ю.Е. Седакова»	Прочие обрабатывающие производства	36,00	36,00	34,89	14,00	14,00	14,00	13,19	8,47	8,40	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
26	АО «Транснефть - Верхняя Волга» (ГРПУ)	Нефтехимия	47,61	70,98	33,31	14,50	14,50	14,50	7,36	13,29	4,96	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
27	ОАО «Гидроагрегат»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	32,55	32,32	31,76	7,80	7,80	7,80	6,71	7,78	6,72	ООО «Павловоэнерго»
28	ОАО «Синтез»	Нефтехимия	37,29	32,95	32,00	33,98	33,98	33,98	5,85	4,88	3,90	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
29	ООО «ИКЕА МОС»	Торговля	32,90	32,32	28,96	10,00	10,00	10,00	4,88	4,66	4,30	АО «ВВЭК»
30	ОАО «Транспневматика»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	18,00	22,00	27,70	7,51	7,51	7,51	4,14	5,27	5,30	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
31	АО «ОКБМ Африкантов»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	27,00	26,00	27,10	14,50	14,50	14,50	7,03	5,52	5,24	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

32	ЗАО «ЗКЦД-4 Инвест»	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	24,00	24,00	24,54	12,60	12,60	12,60	4,85	4,85	4,85	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
33	ООО «БИАКСПЛЕН»	Прочие обрабатывающие производства	41,00	23,00	24,31	8,00	8,00	8,00	2,98	2,96	3,30	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
34	ООО «ПримаЭнерго»	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	22,20	19,90	19,90	2,93	2,93	2,93	1,26	0,64	0,62	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
35	ПАО «ЗАВОЛЖСКИЙ МОТОРНЫЙ ЗАВОД»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	44,00	51,00	18,80	62,16	55,10	15,00	24,44	23,52	23,52	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
36	ОАО «Салют»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	21,60	19,50	17,59	15,91	15,91	15,91	9,55	10,36	8,10	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
37	АО «НПО «ПРЗ»	Прочие обрабатывающие производства	20,00	20,00	17,00	3,90	3,90	7,90	5,32	7,78	6,91	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
38	АО «ОКСКАЯ СУДОВЕРФЬ»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	17,38	19,16	14,77	6,91	6,91	6,91	5,50	3,83	4,54	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
39	ЗАО «АВТОКОМПОЗИТ»	Прочие обрабатывающие производства	11,29	12,21	12,79	4,74	4,74	4,74	4,09	4,50	4,28	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
40	ООО «СинтезОКА»	Нефтехимия	17,23	16,57	11,90	12,18	12,18	12,18	1,97	1,58	2,28	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
41	ООО «Либхерр-Нижний Новгород»	Прочие обрабатывающие производства	8,71	10,29	11,51	10,10	10,10	10,10	1,99	2,26	1,98	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
42	ООО «Керма»	Производство	10,90	11,17	11,45	3,60	3,60	3,60	2,56	2,63	2,69	ООО «Специнвестпроект»
43	ОАО «Завод Красная Этна»	Прочие обрабатывающие	32,70	31,60	11,14	11,46	5,00	4,02	3,65	1,28	1,66	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и

		производства										Приволжья»
44	ООО «Дайдо Металл Русь»	Металлургия	10,00	11,00	10,84	7,06	7,06	7,06	2,83	2,83	2,80	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
45	ООО «Мукомольный комбинат «Володарский»	Пищевая промышленность	9,98	10,10	10,23	2,02	2,02	2,02	2,35	2,38	2,41	ООО «Специнвестпроект»
46	ОАО «НИЖЕГОРОДСКИЙ ВОДОКАНАЛ»	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	11,50	10,50	10,00	49,02	50,13	50,13	25,66	20,82	20,47	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
47	АО «ПМЗ «Восход»	Прочие обрабатывающие производства	9,53	9,63	9,60	4,50	4,50	4,50	2,81	2,66	2,70	ООО «Павловоэнерго»
48	МУП «Водоканал»	ЖКХ	9,76	10,08	8,90	1,00	1,00	1,00	0,94	0,97	0,79	ООО «Павловоэнерго»
49	ООО «Спутник»	Гостиничные услуги	7,44	8,13	8,88	4,20	4,20	4,20	1,75	1,91	2,09	ООО «Специнвестпроект»
50	ООО «ТИКО»	Торговля	7,82	7,79	7,80	2,40	2,40	2,40	1,05	0,98	1,00	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
51	ЗАО «ЗЗГТ»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	7,00	7,00	7,45	37,50	30,50	30,50	6,59	1,86	1,51	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
52	ОАО «Рикор Электроникс»	Прочие обрабатывающие производства	7,00	7,00	7,17	3,00	3,00	3,00	1,67	1,76	1,75	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
53	ОАО «Горьковский завод аппаратуры связи им. А.С.Попова»	Прочие обрабатывающие производства	7,90	7,40	7,04	7,00	7,00	7,00	2,37	2,40	1,75	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
54	ОАО «Металлист»	Прочие обрабатывающие производства	7,46	6,70	7,00	6,16	6,16	6,16	1,39	1,19	1,21	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
55	ФГУП «Завод «Электромаш»	Прочие обрабатывающие производства	6,70	6,10	5,60	6,30	6,30	6,30	1,49	1,43	0,12	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

56	ФГУП НПП «Полет»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	5,30	5,50	5,48	2,16	2,16	2,16	1,78	1,95	1,29	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
57	ФГУП «Нижегородский завод им. Фрунзе»	Прочие обрабатывающие производства	2,90	4,20	5,09	3,40	3,40	3,40	1,03	1,67	1,14	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
58	ЗАО 78 «ДОК»	производство	4,31	4,40	4,41	1,60	1,60	1,60	0,56	0,60	0,61	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
59	ОАО «РУМО»	Прочие обрабатывающие производства	12,00	9,40	4,35	25,00	25,00	25,00	4,09	4,00	3,80	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
60	ООО «Сладкая жизнь»	Торговля	3,93	4,05	4,13	1,20	1,20	1,20	0,50	0,70	0,72	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
61	АО «Сергачский сахарный завод»	Прочие обрабатывающие производства	3,65	2,80	3,96	2,50	2,50	2,50	0,61	0,57	0,50	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
62	ООО «Нефтемаслозавод «Варя»	Нефтехимия	3,40	3,50	3,65	2,70	2,70	1,59	1,05	1,80	0,71	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
63	ЗАО «Магна Технопласт»	Производство	3,17	2,62	3,28	1,70	1,70	1,70	0,86	0,75	0,93	Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго
64	ООО «Нижегороднефтеоргсинтез»	Нефтехимия	3,04	3,11	3,23	0,95	0,95	0,95	0,19	0,21	0,30	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
65	ЗАО «МСК»	производство	2,35	2,42	2,43	2,28	2,28	2,28	0,37	0,40	0,42	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
66	ООО «Кока-Кола»	Пищевая промышленность	2,78	2,56	2,43	4,00	4,00	4,00	0,32	0,30	0,29	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
67	ООО НПО «Мехинструмент»	Прочие обрабатывающие производства	6,78	7,19	2,13	5,44	1,27	1,27	1,92	1,92	0,48	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
68	ОАО «Завод Полет»	Транспортное машиностроение и связанные с ним производства	2,00	2,00	1,99	5,00	5,00	5,00	0,42	0,68	0,24	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
69	ОАО	Прочие	12,92	6,58	1,77	20,16	20,16	20,16	3,90	1,24	1,24	Филиал «Нижновэнерго»

	«ДЗЕРЖИНСКХИММ АШ»	обрабатывающие производства										ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
70	ОАО «Нормаль»	Прочие обрабатывающие производства	10,50	9,50	1,30	2,50	2,50	2,50	2,34	2,41	1,86	Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
	Итого:		5 418,15	5 666,59	4 727,42	2 122,54	2 086,00	2 031,25	942,72	1 089,49	1 061,41	

».

2. Подраздел 4.6 «Развитие магистральных и распределительных электрических сетей на 2018 - 2022 годы» раздела 4 «Основные направления развития электроэнергетики Нижегородской области» изложить в следующей редакции:

«4.6. Развитие магистральных и распределительных электрических сетей на 2018 - 2022 год»

Развитие электрической сети напряжением 220 кВ и выше ЕЭС России в период 2018-2022 годов будет осуществляться в рамках реализации Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2018-2024 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 28 февраля 2018 года № 121, 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 2018-2022 годов запланирована к реализации со стороны ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Также включена информация о проектах, реализация которых запланирована ООО «Специнвестпроект» и ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО».

Всего за период 2018 – 2022 годов намечается строительство и ввод в эксплуатацию ВЛ напряжением 110 кВ протяженностью 0,34 км, трансформаторной мощности 131 МВА, а также реконструкция ЛЭП 35-110 кВ общей протяженностью 490,5 км и трансформаторной мощности 35-110 кВ 1205,1 МВА. Такой объем электросетевого строительства потребует 2,7 млрд. руб. в прогнозных ценах с учетом НДС (18%) и инфляционного удорожания за рассматриваемый расчетный период до 2022 года.

Сводные данные по развитию электрической сети напряжением 220 кВ и выше представлены в приложении 6 к настоящим СиПР.

Карты-схемы электрических сетей 35 кВ и выше Нижегородской области представлены в приложении 7 к настоящим СиПР.

4.6.1. Развитие электрической сети напряжением 500 кВ

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, а также со Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2018 - 2024 годы, утвержденными приказом Минэнерго России от 28 февраля 2018 года № 121, на территории Нижегородской области ПАО «ФСК ЕЭС» осуществляется реализация следующих мероприятий:

- 1) установка АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Луч (2018 год) – введен в работу 18 февраля 2018 года;
- 2) реконструкция ПС 500 кВ Радуга в части установки шунтирующего реактора мощностью 180 МВАр (ПИР) (2021 год).

4.6.2. Развитие электрической сети напряжением 220 кВ

Необходимость создания новых центров питания 220/110 кВ, а также проведение реконструкции и техперевооружения существующих сетей 220 кВ для обеспечения технической возможности технологического присоединения вновь присоединяемых потребителей, а также повышения надежности электроснабжения существующих потребителей в период 2018 - 2022 годов не выявлена.

В соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ВЛ 220 кВ Бобыльская – Кудьма) энергопринимающих устройств ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» (ГПП 6) планируется строительство ПС 220 кВ ГПП № 6 ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» и заходов ВЛ 220 кВ Бобыльская – Кудьма в РУ 220 кВ вновь сооружаемой ПС 220 кВ ГПП № 6 с образованием новых ЛЭП 220 кВ Бобыльская-ГПП 6 и ЛЭП 220 кВ Кудьма-ГПП 6.

4.6.3. Развитие электрической сети напряжением 110 кВ

Инвестиционной программой ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденной приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 года № 953 (с учетом изменений, утвержденных приказом Минэнерго России от 14 ноября 2017 года № 18) предусматривается реконструкция нижеперечисленных существующих подстанций 110 кВ. При расчетах используется максимум нагрузки по результатам контрольного замерного дня за последние 5 лет. Значения загрузки подстанций напряжением 35 кВ и выше филиала «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по результатам контрольного замера 2017 года приведены в приложении 3 к настоящим СиПР.

- ПС 110 кВ Соцгород – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 31,5 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1963 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Автозаводского района города Нижнего Новгорода. На подстанции установлено 2 трансформатора: Т-1 мощностью 31,5 МВА и Т-2 мощностью 40 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 67 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Соцгород превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 44,95 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 15,91 МВт (в том числе до 150 кВт – на 8,29 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 31,5 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА. По данным собственника отсутствует конструктивная возможность реконструкции подстанции с установкой более мощных трансформаторов. Инвестиционной программой филиала «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» запланирована реконструкция ПС 110 кВ Спутник, после ее реконструкции и на основании анализа роста нагрузки на ПС 110 кВ Соцгород планируется выполнить перевод нагрузки с ПС 110 кВ Соцгород на ПС 110 кВ Спутник.

- ПС 110 кВ Свердловская – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-3 мощностью 32 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА. Подстанция

введена в эксплуатацию в 1936 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Нижегородского и Советского районов города Нижнего Новгорода: 2279 жилых домов, 65 котельных, 14 больниц, 19 школ, 16 детских садов, 25 насосных станций. На подстанции установлено 3 трансформатора: Т-1 мощностью 63 МВА напряжением 110/10/6 кВ, Т-2 мощностью 63 МВА напряжением 110/10/6 кВ, Т-3 мощностью 32 МВА напряжением 110/6/6 кВ. Срок службы трансформатора Т-3 56 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Свердловская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического освидетельствования от 14 июля 2017 года. Трансформатор Т-3 оборудован устройством переключения без возбуждения и установлен в крайнем положении 1, что не дает возможности регулирования напряжения по стороне 6 кВ в сторону уменьшения для поддержания качественного напряжения у потребителя.

По напряжению 6 кВ. Максимум нагрузки по результатам замерного дня по напряжению 6 кВ за последние 5 лет составляет 53,41 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 10,558 МВт (в том числе до 150 кВт – на 3,103 МВт). Замена трансформатора Т-3 проводится по техническому состоянию. По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-3 мощностью 32 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

По напряжению 10 кВ. Максимум нагрузки по результатам замерного дня по напряжению 10 кВ за последние 5 лет составляет 6,9 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 45,868 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,393 МВт).

- ПС 110 кВ Ковалиха – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 32 МВА и Т-2 мощностью 40 МВА два трансформатора мощностью 40 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1969 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Нижегородского и Советского

районов города Нижнего Новгорода: 1254 жилых домов, 43 котельных, 10 больниц, 19 школ, 11 детских садов, 27 насосных станций. На подстанции установлено 2 трансформатора: Т-1 мощностью 32 МВА напряжением 110/6/6 кВ, Т-2 мощностью 40 МВА напряжением 110/10/6 кВ. ОРУ-110 кВ – два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии (схема 4Н), РУ-6кВ – одна секционированная система шин (схема 6-1), ЗРУ 6-10 кВ – две не секционированные секции шин (схема нетиповая). Физический износ оборудования в соответствии с расчетными формами составляет: Т-1 – 94%, Т-2 – 77,9%. Срок службы трансформаторов Т-1 47 лет, Т-2 35 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Ковалиха превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Реконструкция подстанции обусловлена отсутствием резервирования СШ 10 кВ и 2 СШ 6 кВ. При отключении одного из трансформаторов без напряжения остаются или СШ-10 кВ или 2 СШ-6 кВ. Нетиповая схема ЗРУ 6-10 кВ не позволяет создавать ремонтные схемы без прекращения электроснабжения потребителей.

Так как нагрузка СШ 10 кВ в результате погашения переводится через абонетские РП на другие центры питания, рассматривается напряжение 6 кВ. Максимум нагрузки по результатам замерного дня по напряжению 6 кВ за последние 5 лет составляет 37,81 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 2,95 МВт (в том числе до 150 кВт – на 1,633 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусматривалась реконструкция подстанции с установкой двух трансформаторов по 63 МВА каждый. СиПР рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 32 МВА и Т-2 мощностью 40 МВА на два трансформатора мощностью 40 МВА каждый с созданием секционированных секций шин.

По напряжению 10 кВ. Максимум нагрузки по результатам замерного дня по напряжению 10 кВ за последние 5 лет составляет 1,8 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 0 МВт. При отключении транс-

форматора Т-2 (режим N-1) СШ 10 кВ остается без напряжения и нагрузка переводится через абонетские РП на другие центры питания.

- ПС 110 кВ НИИТОП – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1995 году. От данного центра питания осуществляется электропитание Нижегородского и Советского районов города Нижнего Новгорода: 1749 жилых домов, 22 котельных, 2 больницы, 3 школ, 7 детских садов, 4 насосных станции. На подстанции установлено 2 трансформатора: Т-1 мощностью 25 МВА напряжением 110/10/6 кВ, Т-2 мощностью 40(25) МВА напряжением 110/10/6 кВ. Срок службы трансформатора Т-1 16 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ НИИТОП превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического освидетельствования от 7 июня 2016 года.

По напряжению 6 кВ. Максимум нагрузки по результатам замерного дня по напряжению 6 кВ за последние 5 лет составляет 13,45 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 4,64 МВт (в том числе до 150 кВт – на 1,172 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

По напряжению 10 кВ. Максимум нагрузки по результатам замерного дня по напряжению 10 кВ за последние 5 лет составляет 8,08 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 3,363 МВт (в том числе до 150 кВт – на 1,588 МВт).

- ПС 110 кВ Старосормовская – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 32 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1928 году. От данного центра питания осуществляется электропитание Сормовского района города Нижнего Новгорода: 3601 жилых домов, 30 котельных, 7 больниц, 21 школы, 29 детских садов, 12 насосных

станций, 6 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 32 МВА, Т-2 мощностью 31,5 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 57 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Старосормовская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического освидетельствования от 28 сентября 2015 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 30,53 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 5 МВт (в том числе до 150 кВт – на 1,95 МВт). Трансформатор требует замены в связи с физическим износом. По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 32 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

- ПС 110 кВ Спутник – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 25 МВА и Т-2 мощностью 32 МВА на два трансформатора мощностью 40 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1988 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Автозаводского района города Нижнего Новгорода по абонентским фидерам 6 кВ и РП-100, от которого запитан Международный Аэропорт «Стригино». На подстанции установлено 2 трансформатора: Т-1 мощностью 25 МВА и Т-2 мощностью 32 МВА. Срок службы трансформаторов Т-1 17 лет, Т-2 20 лет. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 22,7 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 13,06 МВт (в том числе до 150 кВт – на 2,428 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 25 МВА и Т-2 мощностью 32 МВА на два трансформатора мощностью 40 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Ленинская – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА. Подстанция

введена в эксплуатацию в 1970 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Ленинского района города Нижнего Новгорода: 2025 жилых домов, 15 котельных, 4 больниц, 12 школ, 21 детский сад, 7 насосных станций, 3 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 25 МВА, Т-2 мощностью 16 МВА. Срок службы трансформатора Т-2 47 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Ленинская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 17,31 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 1,56 МВт (в том числе до 150 кВт 1,56 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА.

- ПС 110 кВ Сатис – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1952 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение городского округа город Первомайск Нижегородской области: 3 населенных пунктов, 908 жилых домов, 1 школа, 1 насосной станции. На подстанции установлен один трансформатор Т-1 мощностью 5,6 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 57 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Сатис превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического обследования от 12 сентября 2013 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 1,53 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 0,015 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,015 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусматривалась реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА. СиПР реко-

мендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА.

- ПС 110 кВ Первомайск – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 15 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1958 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Первомайского района Нижегородской области: 38 населенных пунктов, 3618 жилых домов, 2 котельных, 2 больницы, 3 школы, 8 детских садов, 12 насосных станций, 5 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 15 МВА, Т-2 мощностью 20 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 61 год. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Первомайск превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического освидетельствования от 5 июня 2017 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 14,6 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 3,4 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,4 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусматривалась реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 15 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА. СиПР рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 15 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА.

- ПС 110 кВ Левобережная – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1953 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Городецкого района Нижегородской области: 57 населенных пунктов, 1271 жилых домов, 9 котельных, 2 больницы, 4 школы, 6 детских садов, 8 насосных станций, 3 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 16 МВА, Т-2 мощностью 40 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 33 года. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Левобережная превышены, оборудование имеет высокую степень физи-

ческого износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 14,78 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 9,28 МВт (в том числе до 150 кВт – на 5,828 МВт). От ПС 110 кВ Левобережная запитано федеральное казенное учреждение «Объединенная дирекция единого заказчика Федеральной налоговой службы», планируется строительство второго здания технологической зоны резервного центра обработки данных №1 и увеличение максимальной мощности на 10 МВт, подана заявка на технологическое присоединение от 21 сентября 2017 года № 1505. Оферта на технологическое присоединение от ПС 110 кВ Левобережная направлена заявителю. По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

- ПС 110 кВ Алешинская – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1966 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Балахнинского района Нижегородской области: 8 населенных пунктов, 3864 жилых домов, 12 котельных, 1 больница, 3 школы, 5 детских садов, 4 насосных станций, 10 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 10 МВА, Т-2 мощностью 6,3 МВА. Срок службы трансформатора Т-2 58 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Алешинская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического обследования от 12 сентября 2014 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 6,83 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 2,97 МВт (в том числе до 150 кВт – на 1,97 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусматривалась реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА. СиПР реко-

мендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА.

- ПС 110 кВ Заволжская – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1954 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Городецкого района Нижегородской области: 77 населенных пунктов, 1128 жилых домов, 2 котельных, 1 больница, 2 школы, 2 детских сада, 2 насосных станции, 2 КНС. На подстанции установлен один трансформатор Т-1 мощностью 5,6 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 66 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Заволжская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического обследования от 22 июля 2013 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 1,15 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 0,38 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,38 МВт). Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусматривалась реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА. СиПР рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА.

- ПС 110 кВ Доскино – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1983 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение поселка Доскино Богородского района Нижегородской области: 1 населенного пункта, 1626 жилых домов, 2 котельных, 1 школа, 1 детский сад и взлетной полосы Международного аэропорта «Стригино». На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 16 МВА, Т-2 мощностью 10 МВА. Срок службы трансформатора Т-2 52 года. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Доскино превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Акт технического освидетельствования от 21 октября 2011 года. По результатам обследования рекомендовано запланировать замену

трансформатора Т-2. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 5,7 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 7,17 МВт (в том числе до 150 кВт – на 1,098 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА.

- ПС 110 кВ Западная – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 31,5 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1954 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение города Дзержинска Нижегородской области: 1 населенного пункта, 1554 жилых домов, 34 котельных, 8 больниц, 15 школ, 34 детских сада, 2 насосных станции. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 31,5 МВА, Т-2 мощностью 31,5 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 62 года. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Западная превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции), физический износ, отсутствие РПН, что не позволяет поддерживать качество поставляемой электрической энергии потребителям, дефект вводов 6 кВ. Акт технического освидетельствования от 25 августа 2011 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за 5 лет составляет 33,3 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 1,72 МВт (в том числе до 150 кВт – на 1,16 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 31,5 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

На ПС 110 кВ Западная установлены трансформаторы Т-3 и Т-4 напряжением 110/10/10 кВ и мощностью 40 МВА каждый. Это отдельная подстанция и не имеет связи с трансформаторами Т-1 и Т-2 напряжением 110/6 кВ. Подстанция построена

для развития Дзержинской промзоны (предприятие ООО «Либхерр - Нижний Новгород»).

- ПС 110 кВ Буревестник – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 10 МВА и Т-2 мощностью 16 МВА на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1966 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Богородского муниципального района Нижегородской области: 22 населенных пунктов, 1982 жилых домов, 3 котельных, 1 больница, 5 школ, 4 детских сада, 22 насосных станций, 2 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 10 МВА, Т-2 мощностью 16 МВА. Срок службы трансформаторов Т-1 47 лет, Т-2 35 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Буревестник превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 15,6 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 29,7 МВт (в том числе до 150 кВт – на 17,46 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 10 МВА и Т-2 мощностью 16 МВА на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Кожевенная – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1971 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Богородского района Нижегородской области: 20 населенных пунктов, 3341 жилых домов, 15215 населения, 3 котельных, 1 больницы, 5 школ, 6 детских садов, 9 насосных станций, 1 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 16 МВА, Т-2 мощностью 25 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 29 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Кожевенная превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 17,7 МВА. Действующих договоров на технологическое

присоединение заключено на 16,55 МВт (в том числе до 150 кВт – на 15,15 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки по ВЛ 618 с ПС 110 кВ Кожевенная на ПС 110 кВ Богородская 2,5 МВА. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА.

- ПС 110 кВ Дальнее Константиново – реконструкция с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1956 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Дальнеконстантиновского района Нижегородской области: 64 населенных пунктов, 7833 жилых дома, 8 котельных, 2 больницы, 8 школ, 11 детских сада, 20 насосных станций, 1 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 16 МВА, Т-2 мощностью 16 МВА. Срок службы трансформаторов Т-1 38 лет, Т-2 40 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Дальнее Константиново превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 19,8 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 24,2 МВт (из них до 150 кВт – на 19,65 МВт), в том числе от ПС 35 кВ Константиново-5, ПС 35 кВ Помра, ПС 35 кВ Сельхозтехника, ПС 35 кВ Григорово. По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Богородская – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 15 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1927 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Богородского района Нижегородской области: 15 населенных пунктов, 5713 жилых дома, 12 котельных, 6 больниц, 7 школ, 9 детских садов, 9 насосных станций, 6 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощ-

ностью 15 МВА, Т-2 мощностью 15 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 64 года. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Богородская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 19,71 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 8,66 МВт (в том числе до 150 кВт – на 6,55 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки по ВЛ 618 с ПС 110 кВ Богородская на ПС 110 кВ Кожевенная 2,5 МВА. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 15 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА.

- ПС 110 кВ Просек – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1969 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Лысковского района Нижегородской области: 9 населенных пунктов, 829 жилых домов, 1 котельная, 2 школы, 1 детский сад, 7 насосных станций, 1 КНС. На подстанции установлен один трансформатор Т-1 мощностью 5,6 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 62 года. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Просек превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического обследования от 29 мая 2015 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 1,32 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 0,08 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,08 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусматривалась реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА. СиПР рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА.

- ПС 110 кВ Толоконцево – реконструкция подстанции с установкой трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1961 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение городского округа город Бор Нижегородской области: 15 населенных пунктов, 1969 жилых домов, 5 котельных, 3 школы, 4 детских сада, 5 КНС, Борской фабрики первичной обработки шерсти, Борской фабрики валяной обуви, Борской войлочной фабрики. На подстанции установлен один трансформатор Т-1 мощностью 15 МВА. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Толоконцево превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 7,5 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 4,96 МВт (в том числе до 150 кВт – на 4,13 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие подстанции отсутствует. Установка силового трансформатора Т-2 мощностью 25 МВА на ПС 110 кВ Толоконцево предусмотрена техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» объектов электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (ПС 110 кВ Толоконцево) от 9 сентября 2016 года № 08/14-362 с учетом Изменений № 1 от 2 февраля 2015 года, Изменений № 2 от 22 сентября 2016 года, Изменений № 3 от 11 января 2018 года. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с установкой трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА.

- ПС 110 кВ Останкино – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-3 мощностью 3,2 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1950 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Борского района Нижегородской области: 38 населенных пунктов, 3122 жилых дома, 4 котельные, 1 больница, 2 школы, 2 детских сада, 5 насосных станций, 5 КНС. На подстанции установлено три трансформатора: Т-1 мощностью 16 МВА, Т-2 мощностью 16 МВА, Т-3 мощностью 3,2 МВА. Срок службы трансформатора Т-3 67 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Останкино превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных харак-

теристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического обследования от 25 июля 2014 года. Трансформатор Т-3 напряжением 35/6 кВ является переходным. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 3,24 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 1,164 МВт (в том числе до 150 кВт – на 1,164 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-3 мощностью 3,2 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА.

- ПС 110 кВ Навашино – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью по 7,5 МВА каждый, на трансформатор мощностью 16 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1937 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение городского округа Навашинский Нижегородской области: 25 населенных пунктов, 4878 жилых домов, 14 котельных, 2 больницы, 7 школ, 9 детских садов, 5 насосных станций, 5 КНС. На подстанции установлено три трансформатора: Т-1 мощностью 7,5 МВА, Т-2 мощностью 7,5 МВА, Т-3 мощностью 15 МВА. Срок службы трансформаторов Т-1 и Т-2 60 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Навашино превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 15,79 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 2,05 МВт (в том числе до 150 кВт – на 1,15 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью по 7,5 МВА каждый на трансформатор мощностью 16 МВА.

- ПС 110 кВ Кузьминка – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1965 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Краснооктябрьского района Нижегородской области: 15 населенных пунктов, 4415 жилых домов, 7820 населения, 1 котельной, 1 больницы, 4 школ,

2 детских садов, 1 насосной станции. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 6,3 МВА, Т-2 мощностью 5,6 МВА. Срок службы трансформатора Т-2 58 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Кузьминка превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Отсутствует устройство РПН, что ограничивает возможности поддержания нормативного качества электроэнергии у потребителей в нормальном и ремонтных режимах. Акт технического освидетельствования от 24 августа 2017 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 5,4 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 0,337 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,337 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА.

Кроме того СиПР рекомендуют выполнение следующих мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ, не предусмотренных утвержденными инвестиционными программами.

По объектам, эксплуатируемым филиалом «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:

- ПС 110 кВ Гагаринская – реконструкция подстанции с установкой трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1978 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение городского округа город Шахунья Нижегородской области: 24 населенных пунктов, 2075 жилых домов, 5 котельных, 2 школы, 3 детских сада, 10 насосных станций, 3 КНС. На подстанции установлен один трансформатор Т-1 мощностью 16 МВА. Существующая схема не обеспечивает надежного электроснабжения потребителей, в т.ч. потребителей 2-й категории. Отключение питающей ВЛ 110 кВ Узловая-Гагаринская (либо Т-1 ПС Гагаринская) вызывает погашение СШ-10 кВ ПС 110 кВ Гагаринская, а также ПС 35 кВ Шайгино, ПС 35 кВ Черная, II СШ-35 кВ (Т-2, Т-3) ПС 35 кВ Тоншаево,

ПС 35 кВ Заветлужье (абонент). Восстановление электроснабжения погашенных потребителей требует координации оперативного персонала ПС 110 кВ Гагаринская, ПС 35 кВ Тоншаево и ЦРП 10 кВ Шахунья (запитана от ПС 110 кВ Шахунья РЖД). Перевод нагрузки 10 кВ на ЦРП 10 кВ Шахунья резко снижает надежность электроснабжения потребителей г. Шахунья Нижегородской области. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Гагаринская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 11,33 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 2,89 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,545 МВт). Рекомендуется реконструкция подстанции с установкой трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА.

- ПС 110 кВ Выездное – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов мощностью 6,3 МВА напряжением 35/10 кВ и мощностью 15 МВА напряжением 110/35/10 кВ на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый напряжением 110/35/10 кВ, переводом ПС 35 кВ Новый Усад, ПС 35 кВ Слизнево, ПС 35 кВ Водоватово по нормальной схеме на СШ 35 кВ ПС 110 кВ Выездное. Подстанция введена в эксплуатацию в 1953 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Арзамасского района Нижегородской области: 23 населенных пунктов, 3864 жилых дома, 10 котельных, 1 больница, 8 школ, 9 детских садов, 4 насосных станции, 5 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 6,3 МВА напряжением 35/10 кВ, Т-2 мощностью 15 МВА напряжением 110/35/10 кВ. Срок службы трансформатора Т-1 49 лет, Т-2 45 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Выездное превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Акт технического освидетельствования от 28 сентября 2016 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 7,4 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 3,17 МВт (в том числе до 150 кВт – на 2,07 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки ВЛ 1001 ПС 110 кВ Выездное на ВЛ 1002 ПС 35 кВ Новый Усад 1,59 МВА; ВЛ 1006 ПС 110 кВ Выездное на ВЛ 1003 ПС 35 кВ Водоватово 0,84 МВА; ВЛ 1004 ПС 110 кВ Выездное на ВЛ 1002 ПС 35 кВ Водоватово 1,41 МВА. В результате реконструкции

вся переводимая нагрузка остается на ПС 110 кВ Выездное. Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 6,3 МВА и Т-2 мощностью 15 МВА на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Митино – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1981 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Кстовского и Богородского районов Нижегородской области: 8 населенных пунктов, 1489 жилых домов, 4 котельные, 1 больница, 2 школы, 1 детский сад, 6 насосных станций, 2 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 16 МВА, Т-2 мощностью 16 МВА. Срок службы трансформаторов Т-1 и Т-2 37 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Митино превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 18,69 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 19,96 МВт (из них до 150 кВт – на 16 МВт), в том числе от ПС 35 кВ Куликово, ПС 35 кВ Оранки. На ПС 110 кВ Митино все отходящие фидера 10 кВ абонентские, резервирование потребителей осуществляется от ПС 110 кВ Митино. По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Приокская – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 31,5 МВА каждый на два трансформатора мощностью 40 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1958 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Приокского и Советского районов города Нижнего Новгорода: 1117 жилых домов, 26 котельных, 5 больниц, 7 школ, 11 детских садов, 8 насосных станций, 3 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 31,5 МВА, Т-2 мощностью 31,5 МВА. Срок службы трансформаторов Т-1 53 года, Т-2 55 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Приокская превышены, оборудование

имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического освидетельствования от 28 сентября 2015 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 39,2 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 2,92 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,925 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки КЛ 6 кВ № 613 ПС 110 кВ Приокская на КЛ 6 кВ № 607,608 ПС 110 кВ Свердловская 1,185 МВА, КЛ 6 кВ № 627 ПС 110 кВ Приокская на КЛ 6 кВ № 615 ПС 110 кВ Свердловская 0,575 МВА. Остальная нагрузка переводится на другие СШ 6 кВ ПС 110 кВ Приокская. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 31,5 МВА каждый на два трансформатора мощностью 40 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Артемовская – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1975 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Нижегородского района города Нижнего Новгорода и Кстовского муниципального района Нижегородской области: 4 населенных пункта, 1198 жилых домов, станция аэрации ОАО «Нижегородский водоканал». На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 10 МВА, Т-2 мощностью 10 МВА. Срок службы трансформаторов Т-1 43 года, Т-2 42 года. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Артемовская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 11,49 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 6,752 МВт (в том числе до 150 кВт – на 5,3 МВт). На ПС 110 кВ Артемовская отходящие фидера 6 кВ абонентские (ОАО «Нижегородский водоканал»), резервирование осуществляется от ПС 110 кВ Артемовская. По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Вадская – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 10 МВА каждый на трансформаторы мощностью 16 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1966 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Вадского района Нижегородской области: 23 населенных пунктов, 3076 жилых домов, 18 котельных, 1 больница, 6 школ, 6 детских садов, 28 насосных станций, 4 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 10 МВА, Т-2 мощностью 10 МВА. Срок службы трансформаторов Т-1 53 года, Т-2 46 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Вадская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 12,88 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 2,243 МВт (в том числе до 150 кВт – на 2,243 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 10 МВА каждый на трансформаторы мощностью 16 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Починки – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-3 и Т-4 мощностью 6,3 МВА каждый на трансформаторы мощностью 10 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1983 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Починковского района Нижегородской области: 5 населенных пунктов, 3848 жилых домов, 12 котельных, 1 больница, 5 школ, 7 детских садов, 16 насосных станций, 6 КНС. На подстанции установлено четыре трансформатора: Т-1 мощностью 31,5 МВА 110/35/6 кВ, Т-2 мощностью 31,5 МВА 110/35/6 кВ, Т-3 мощностью 6,3 МВА, Т-4 мощностью 6,3 МВА. Трансформаторы Т-3 и Т-4 напряжением 35/10 кВ являются переходными. Срок службы трансформаторов Т-3 35 лет, Т-4 36 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Починки превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. По напряжению 10 кВ максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 7,18 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 0,565 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,565 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки ВЛ 1003

ПС 110 кВ Починки на ВЛ 1005 ПС 35 кВ Наруксово 0,48 МВА. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-3 и Т-4 мощностью 6,3 МВА каждый на трансформаторы мощностью 10 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Кварц – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1981 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение городского округа город Бор Нижегородской области: 23 населенных пункта, 1350 жилых домов, 1 котельная, 1 детский сад, 14 насосных станций, 1 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 10 МВА, Т-2 мощностью 10 МВА. Срок службы трансформаторов Т-1 37 лет, Т-2 34 года. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Кварц превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 13,95 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 3,49 МВт (в том числе до 150 кВт – на 1,073 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки ВЛ 1014 ПС 110 кВ Кварц на ВЛ 1008 ПС 220 кВ Борская 1,53 МВА. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Воскресенская – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1963 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Воскресенского района Нижегородской области: 89 населенных пунктов, 6044 жилых домов, 18 котельных, 4 больницы, 10 школ, 9 детских садов, 75 насосных станций, 3 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 16 МВА, Т-2 мощностью 10 МВА. Срок службы трансформатора Т-2 46 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Воскресенская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 11,62 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 4,6 МВт (из них до 150 кВт – на 2,63 МВт), в том числе от ПС

35 кВ Воздвиженская, ПС 35 кВ Сысуево, ПС 35 кВ Марковская, питающиеся от ПС 110 кВ Воскресенская. По данным собственника возможен перевод нагрузки ВЛ 1011 ПС 110 кВ Воскресенская на ВЛ 1002 ПС 110 кВ Боковая 0,59 МВА. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью на 16 МВА.

- ПС 110 кВ Павлово – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 20 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1925 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Павловского района Нижегородской области: 13 населенных пунктов, 2744 жилых дома, 3 котельные, 2 школы, 3 детских сада, 7 насосных станций. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 20 МВА, Т-2 мощностью 25 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 61 год. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Павлово превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 26 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 3,587 МВт (в том числе до 150 кВт – на 2,266 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки ВЛ 605 ПС 110 кВ Павлово на ВЛ 603 ПС 35 кВ Вареж 0,285 МВА. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 20 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА.

- ПС 110 кВ Новосормовская – выполнение работ по форсированию системы охлаждения трансформаторов. Подстанция введена в эксплуатацию в 1933 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Сормовского и Московского районов города Нижний Новгород: 440 жилых домов, 17 котельных, 2 больницы, 11 школ, 14 детских садов, 15 насосных станций, 6 КНС, предприятия промзоны Московского района. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 и Т-2 типа ТРНДЦН-40000/25000/110/6/6. Срок службы трансформаторов Т-1 и Т-2 29 лет. Разрешенная мощность трансформаторов 25 МВА. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 110 кВ Новосормовская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 27,33 МВА.

Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 4,009 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,399 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Рекомендуется выполнить работы по формированию системы охлаждения трансформаторов.

По объектам, эксплуатируемым ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»:

- ПС 110 кВ Чермет – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 (1968 г.в.) мощностью 16 МВА и Т-2 (1975 г.в.) мощностью 15 МВА на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акты технического освидетельствования от 5 сентября 2017 года. В соответствии с выводами актов требуется замена трансформаторов. Замена трансформаторов Т-1 и Т-2 проводится по техническому состоянию. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 16 МВА и Т-2 мощностью 15 МВА на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Заря-1 – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 (1965 г.в.) и Т-2 (1968 г.в.) мощностью 32 МВА каждый на трансформаторы мощностью 32 МВА каждый. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акты технического освидетельствования от 7 сентября 2017 года. В соответствии с выводами актов: требуется замена трансформаторов. Замена трансформаторов проводится по техническому состоянию. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 32 МВА каждый на трансформаторы мощностью 32 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Заря-2 – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 (1982 г.в.) и Т-2 (1980 г.в.) мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического освидетельствования от 8 сентября 2017 года по Т-1. В соответствии с выводами акта требуется замена трансформатора Т-1. Трансформатор Т-2 с мая 2010 года не в работе (неисправен). Схема работы ПС 110 кВ Заря-2 – ненормальная. Надежность обеспечения электроэнергией потребителей снижена. Замена трансформаторов Т-1 и Т-2

проводится по техническому состоянию. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Кстовская – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 (1958 г.в.) мощностью 15 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического освидетельствования от 11 сентября 2017 года. В соответствии с выводами акта требуется замена трансформатора Т-2. Замена трансформатора Т-2 проводится по техническому состоянию. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 15 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА.

- ПС 110 кВ Теплоход – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 (1978 г.в.) и Т-2 (1981 г.в.) мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акты технического освидетельствования от 12 сентября 2017 года. В соответствии с выводами актов требуется замена трансформаторов. Замена трансформаторов проводится по техническому состоянию. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Автотрек – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 (1976 г.в.) и Т-2 (1976 г.в.) мощностью 6,3 МВА каждый на трансформаторы мощностью 6,3 МВА каждый. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акты технического освидетельствования от 18 сентября 2017 года. В соответствии с выводами актов требуется замена трансформаторов. Замена трансформаторов проводится по техническому состоянию. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора мощностью 6,3 МВА каждый.

- ПС 110 кВ Фреза – реконструкция ОРУ 110 кВ с заменой линейных раздельных, отделителей и короткозамыкателей на элегазовые выключатели. Ухудше-

ние состояния линейных разъединителей и отделителей в связи с механическим износом тяг и приводов, низкое сопротивление цепей управления. Акты технического освидетельствования от 9 апреля 2018 года. В соответствии с выводами актов требуется замена ЛР и ОД.

По объектам, эксплуатируемым ООО «Специнвестпроект»:

- ПС 110 кВ Афонинская – реконструкция подстанции с заменой двух трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый. Проведение реконструкции осуществляется в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Специнвестпроект» энергопринимающих устройств ООО «Жилстрой-НН» (на основании договора об осуществлении технологического присоединения от 29 июня 2017 года № 198).

Объекты нового строительства:

- Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Борская) энергопринимающих устройств ООО «Тепличный комбинат «Борский» предусмотрено строительство ПС 110 кВ ООО «Тепличный комбинат «Борский» и ЛЭП 110 кВ Борская - ООО «Тепличный комбинат «Борский».

- Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств ООО «Капстройинвест» предусмотрено строительство ПС 110 кВ Окский берег и двухцепной ВЛ 110 кВ (отпайки) от ВЛ 110 кВ Нагорная – Ольгино с отпайками (ВЛ Ольгино) и ВЛ 110 кВ Нагорная – Митино с отпайками (ВЛ Митино).

- Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Транссетьком-Волга» энергопринимающих устройств ООО «ПСК» предусмотрено строительство ПС 110 кВ ООО «ПСК» и двух ЛЭП 110 кВ Игумновская ТЭЦ - ООО «ПСК».

- Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Нагорная) энергопринимающих устройств

ООО «Инградстрой» предусмотрено строительство ПС 110 кВ ООО «Инградстрой» и двух ЛЭП 110 кВ Нагорная - ООО «Инградстрой».

- Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Саровская Электросетевая Компания» энергопринимающих устройств ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» предусмотрено строительство ПС 110 кВ УФЛ и двухцепной ЛЭП 110 кВ от полушлейфов натяжных гирлянд на линейных порталах ВЛ 4С и ВЛ 5С ОРУ 110 кВ Саровской ТЭЦ до новой ПС 110 кВ УФЛ.

- Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Этилен) энергопринимающих устройств ООО «ТОСОЛ-СИНТЕЗ» предусмотрено строительство одной ЛЭП 110 кВ от РП 110 кВ ООО «ТОСОЛ-СИНТЕЗ» до существующей ГПП № 102 «Полимер» с отсоединением существующей ВЛ 110 кВ Этилен – Полимер (ВЛ Полимер), одной ЛЭП 110 кВ от РП 110 кВ ООО «ТОСОЛ-СИНТЕЗ» до существующей ГПП № 101 «Южная» с отсоединением существующей ВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Южная (ВЛ Южная), одной ЛЭП 110 кВ от существующей ГПП № 101 «Южная» до существующей ГПП № 102 «Полимер» с отсоединением существующих ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ – Южная (ВЛ 157) и ВЛ 110 кВ Держинская ТЭЦ – Полимер (ВЛ 158).

- Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим 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)) предусмотрено строительство ПС 110 кВ ГПП-9, отпайки от ВЛ Радуга-Сталь 1 и отпайки от ВЛ Радуга-Сталь 2 до ПС 110 кВ ГПП № 9.

- Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 500 кВ Радуга) энергопринимающих устройств АО «ВМЗ» (увеличение максимальной мощности по ВЛ 110 кВ Радуга – ОМК № 4 (ВЛ Радуга-Сталь 4)) предусмотрена реконструкция ГПП 110/35 АО «ВМЗ», с установкой дополнительного трансформатора 110 кВ мощностью 160 МВА.

4.6.4. Развитие электрической сети напряжением 35 кВ

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в 2018-2022 годах, утвержденной приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 года № 953 (с учетом изменений, утвержденных приказом Минэнерго России от 14 ноября 2017 года № 18), предусматривается реконструкция существующих сетей 35 кВ:

- ПС 35 кВ Большое Болдино – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 4 МВА каждый на два трансформатора мощностью 6,3 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1982 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Большеболдинского района Нижегородской области: 39 населенных пунктов, 3571 жилого дома, 24 котельных, 1 больницы, 7 школ, 9 детских садов, 32 насосных станций, 3 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 4 МВА, Т-2 мощностью 4 МВА. Срок службы трансформаторов Т-1 и Т-2 38 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 35 кВ Большое Болдино превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 5,9 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 0,64 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,3 МВт). Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформаторов мощностью 4 МВА каждый на два трансформатора мощностью 6,3 МВА каждый.

- ПС 35 кВ Сицкая – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1947 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение городского округа город Чкаловск Нижегородской области: 119 населенных пунктов, 2133 жилых дома, 6 котельных, 2 больниц, 4 школ, 4 детских садов, 21 насосная станции, 6 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 6,3 МВА, Т-2 мощностью 5,6 МВА. Срок службы трансформатора Т-2 67 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования

ПС 35 кВ Сицкая превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического обследования от 15 сентября 2015 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 2,67 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 1,14 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,85 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА. СиПР рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 5,6 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА.

- ПС 35 кВ Куликово – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 3,2 МВА и Т-2 мощностью 4 МВА на два трансформатора мощностью 6,3 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1988 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Богородского района Нижегородской области: 25 населенных пунктов, 1687 жилых домов, 2 котельных, 1 школы, 1 детского сада, 22 насосных станций. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 3,2 МВА, Т-2 мощностью 4 МВА. Срок службы трансформаторов Т-1 51 год, Т-2 29 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 35 кВ Куликово превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 4,73 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 13,43 МВт (в том числе до 150 кВт – на 11,73 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки ВЛ 1001 ПС 35 кВ Куликово на ВЛ 1007 ПС 35 кВ Хвощевка 1,8 МВА. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 3,2 МВА и Т-2 мощностью 4 МВА на два трансформатора мощностью 6,3 МВА каждый.

- ПС 35 кВ Горбатовская – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 3,2 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА. Подстанция

введена в эксплуатацию в 1981 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Павловского района Нижегородской области: 16 населенных пунктов, 1980 жилых домов, 4 котельных, 1 больницы, 2 школ, 2 детских садов, 16 насосных станций, 1 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 3,2 МВА, Т-2 мощностью 4 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 81 год. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 35 кВ Горбатовская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического освидетельствования от 28 сентября 2015 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 3,34 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 0,456 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,456 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 3,2 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА. СиПР рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 3,2 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА.

- ПС 35 кВ Мухтолово – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 3,2 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1961 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Ардатовского района Нижегородской области: 6 населенных пунктов, 1855 жилых домов, 3 котельных, 1 больницы, 1 школы, 1 насосной станции. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 4 МВА, Т-2 мощностью 3,2 МВА. Срок службы трансформатора Т-2 71 год. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 35 кВ Мухтолово превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Ухудшение показателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического обследования от 17 июля 2013 года. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 2,59 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 0,01 МВт (в том числе

до 150 кВт – на 0,01 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Инвестиционной программой филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предусмотрена реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 3,2 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА.

Также рекомендуется выполнение филиалом «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» следующих мероприятий по реконструкции ПС 35 кВ, не предусмотренных утвержденной инвестиционной программой:

- ПС 35 кВ Марковская – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 3,2 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1967 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Городецкого района Нижегородской области: 35 населенных пунктов, 436 жилых домов, 1977 населения, 11 котельных, 2 школ, 1 детского сада, 5 насосных станций, 8 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 3,2 МВА, Т-2 мощностью 4 МВА. Срок службы трансформатора Т-1 61 год. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 35 кВ Марковская превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 3,7 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 2,33 МВт (в том числе до 150 кВт – на 2,13 МВт). По данным собственника возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-1 мощностью 3,2 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА.

- ПС 35 кВ Тоншаево – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 4 МВА, Т-2 мощностью 1,8 МВА, Т-3 мощностью 1,8 МВА на два трансформатора мощностью 4 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1962 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Тоншаевского района Нижегородской области: 29 населенных пунктов, 1394 жилых домов, 5769 населения, 42 котельных, 3 больницы, 5 школ, 5 детских садов, 18 насосных станций, 1 КНС. На подстанции установлено три трансформатора: Т-1 мощностью 4 МВА, Т-2 мощностью 1,8 МВА, Т-3 мощностью 1,8 МВА. Ухудшение пока-

зателей состояния изоляционных характеристик (значений характеристик масла и изоляции). Акт технического обследования от 29 августа 2014 года. Срок службы трансформаторов 54 года. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 35 кВ Тоншаево превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 4,39 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 0,97 МВА (в том числе до 150 кВт – на 0,23 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки ВЛ 1001 ПС 35 кВ Тоншаево на ВЛ 1001 ПС 35 кВ Ошминская 0,184 МВА, ВЛ 1006 ПС 35 кВ Тоншаево на ВЛ 1001 ПС 35 кВ Шайгино 0,573 МВА. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 4 МВА, Т-2 мощностью 1,8 МВА, Т-3 мощностью 1,8 МВА на два трансформатора мощностью 4 МВА каждый.

- ПС 35 кВ БОЭМЗ – реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 2,5 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА. Подстанция введена в эксплуатацию в 1980 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Балахнинского района Нижегородской области: 2 населенных пунктов, 869 жилых домов, 3204 населения, 2 котельных, 1 школы, 1 детского сада, 1 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 3,2 МВА, Т-2 мощностью 2,5 МВА. Срок службы трансформатора Т-2 38 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 35 кВ БОЭМЗ превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 3,05 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 0,812 МВт (в том числе до 150 кВт – на 0,462 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки КВЛ 6 кВ 608 ПС 35 кВ БОЭМЗ на КЛ 6 кВ 646 ПС 110 кВ Бурцевская 0,75 МВА. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформатора Т-2 мощностью 2,5 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА.

- ПС 35 кВ Чернуха – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора мощностью 4 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1970 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение Кстовкого района Нижегородской области:

13 населенных пунктов, 1586 жилых домов, 5396 населения, 2 котельных, 1 больницы, 3 школ, 2 детских садов, 8 насосных станций, 1 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 2,5 МВА, Т-2 мощностью 2,5 МВА. Срок службы трансформаторов 38 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 35 кВ Чернуха превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 2,83 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 2,52 МВт (в том числе до 150 кВт – на 2,12 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки ВЛ 1006 ПС 35 кВ Чернуха на ВЛ 1015 ПС 110 кВ Дальнее Константиново 0,35 МВА. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора мощностью 4 МВА каждый.

- ПС 35 кВ Каликино – реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора мощностью 10 МВА каждый. Подстанция введена в эксплуатацию в 1989 году. От данного центра питания осуществляется электроснабжение городского округа город Бор Нижегородской области: 66 населенных пунктов, 4506 жилых домов, 7886 населения, 10 котельных, 2 больниц, 4 школ, 3 детских садов, 9 насосных станций, 4 КНС. На подстанции установлено два трансформатора: Т-1 мощностью 6,3 МВА, Т-2 мощностью 6,3 МВА. Срок службы трансформаторов 29 лет. По данным собственника нормативные сроки эксплуатации оборудования ПС 35 кВ Каликино превышены, оборудование имеет высокую степень физического износа. Максимум нагрузки по результатам замерного дня за последние 5 лет составляет 8,28 МВА. Действующих договоров на технологическое присоединение заключено на 3,15 МВт (в том числе до 150 кВт – на 1,78 МВт). По данным собственника возможен перевод нагрузки ВЛ 1004 ПС 35 кВ Каликино на ВЛ 1009 ПС 110 кВ Линда 0,73 МВА. Рекомендуется реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора мощностью 10 МВА каждый.

Инвестиционной программой ООО «Специнвестпроект» на 2015 - 2019 годы, утвержденной министерством жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Нижегородской области 14 августа 2014 года (в редак-

ции приказа министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10 октября 2017 года № 163), предусматривается реконструкция следующих подстанций напряжением 35 кВ:

- ПС 35 кВ Ямново – реконструкция подстанции с заменой оборудования 6-35 кВ (блок (линия-трансформатор с разъединителем) будет заменен на № 4Н (два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии), введены в работу Т-2 и схемы 35кВ № 1). Реконструкция будет осуществлена на основании технического освидетельствования № 04-08/17, выявившего коррозию металлоконструкций линейных порталов, следы разрушения бетонных стоек под разъединителями 35 кВ, коррозию корпусов ячеек 6кВ, ухудшение изоляционных и скоростных характеристик МВ и приводов. Реконструкция обеспечит безопасность работы оборудования и персонала, повысит надежность работы энергетической системы.»

Приложение 2
к постановлению Правительства
Нижегородской области
от 18 июля 2018 года № 529

«Приложение 6
к схеме и программе перспективного развития электроэнергетики
Нижегородской области на 2018-2022 годы,
утвержденным постановлением Правительства
Нижегородской области
от 28 апреля 2018 года № 303
(в редакции постановления Правительства
Нижегородской области
от 18 июля 2018 года № 529)

Реализуемые и перспективные проекты по развитию электрических сетей 220 кВ и выше, а также территориальных распределительных сетей 35 кВ и выше на территории Нижегородской области

№ п/п	Полное наименование проекта	Субъект электроэнергетики, ответственный за реализацию проекта	Место расположение (населенный пункт, муниципальное образование Нижегородской области)	Класс напряжения	Сроки выполнения		Полная сметная стоимость проекта в базисном уровне цен, млн.руб. (с НДС)*	Полная сметная стоимость проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в ценах, сложившихся на момент составления сметной документации (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн.руб. (с НДС)*					Протяженность / мощность объекта электросетевого хозяйства		Наличие в Схеме и программе развития ЕЭС России (+/-)	Наличие в инвестиционной программе (указать реквизиты ИПР)	Обоснование необходимости
					год начала проектирования	год ввода в эксплуатацию		Всего, в т.ч.	ПИР	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	Оборудование	прочие затраты	км	МВА			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Реконструкция ПС 500 кВ Луч в части установки АТ 500/110 кВ мощностью 250 МВА	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС	Балахнинский район, Поселок Б.Козино	500/110	2012	2018	694,03	-	-	-	-	-	-	250	+	Утвержденная корректировка инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы (приказ Минэнерго России от 27.12.2017 № 31(а))	Обеспечение надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечение технологического присоединения новых потребителей в Нижегородском энергоузле
2	(ПИР) Реконструкция ПС 500 кВ Радуга в части установки шунтирующего реактора мощностью 180 Мвар	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижегородское ПМЭС	городской округ город Выкса, Село Мотмос	500	2020	2021	5,25	-	-	-	-	-	-	180 Мвар	+	Утвержденная корректировка инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы (приказ Минэнерго России от 27.12.2017 № 31(а))	Нормализация уровней напряжения в сети 500 кВ
3	Строительство ПС 220 кВ ГТП № 6	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	Кстовский район	220	2018	2018	н/д							250	+		
4	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Бобыльская-Кудьма в РУ 220 кВ вновь сооружаемой ПС 220 кВ ГТП № 6 с образованием новых ЛЭП 220 кВ Бобыльская-ГТП 6 и ЛЭП 220 кВ Кудьма-ГТП 6	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	Кстовский район	220	2018	2018	н/д						7		+		

5	Реконструкция ВЛ 110 кВ Урень – Ветлуга (ВЛ 169). Участок Урень-Карлуника. Замена опор и провода 19,7 км (программа инновационного развития)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Уренский район, Ветлужский район	110	2018	2019	48,20										19,700		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1964. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 54 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 10.08.2016 г. Существующий провод АС 70/11, после реконструкции АСК-70/11
6	ПС 110 кВ Дальнее Константиново. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТН-16000/110/35/10 (16 МВА) на трансформатор ТДТН-25000/110/35/10 (25 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Дальнеконстантиновский район	110	2014	2019	33,64											25	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
7	ПС 110 кВ Толоконцево. Производственное отделение Семеновские электрические сети. Реконструкция. Монтаж силового трансформатора Т-2 типа ТДН-16000/110/6 (16 МВА) (программа инновационного развития)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Бор	110	2013	2018	30,48											16	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
8	ПС 110кВ Алешинская. Производственное отделение Балахнинские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТМ-6300/110/6 (6,3МВА) на трансформаторТДН-10000/110/6 (10 МВА).	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	110	2018	2019	8,59											10	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
9	ПС 110кВ Левобережная. Производственное отделение Балахнинские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТН-16000/110/35/6 (16 МВА) на трансформатор ТДТН-40000/110/35/6 (40 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Городецкий район	110	2014	2018	38,73	204,29	3,74	75,80	107,03	21,46						40	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
10	ПС 110кВ Соцгород. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТРДН-31500/110/6 (31,5 МВА) на трансформатор ТРДН-40000/110/6 (40 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2017	2018	32,22	194,04	3,17	48,69	125,06	20,29						40	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
11	ПС 110кВ Свердловская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-3 ТРД-32000/110/6 (32 МВА) на трансформатор ТРДН-40000/110/6 (40 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2020	2020	17,45											40	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР

12	Реконструкция ВЛ 110 кВ №108 в пролетах опор №№27-52, №№61-91 и ВЛ 110кВ *101 в пролетах опор №№27-55, №№64-92 с образованием двухцепного участка ВЛ 110кВ №108/101(11.6 км) (программа инновационного развития)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	110	2014	2019	49,03	532,73	8,62	476,54	0,00	56,19	11,600	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1932. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 86 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивание сечения проода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 11.07.2016 г. Существующий провод ВЛ 108 АС-185/29 ; ВЛ 101 АС-120/27, АС-150/24, после реконструкции ВЛ 108 АСК-185/29; ВЛ 101 АСК-150/24	
13	Реконструкция ВЛ 110 кВ №106 в пролетах опор №№25-29, №№69-137 и ВЛ 110кВ *107 в пролетах опор №№84-152, №№162-196 с образованием двухцепного участка ВЛ 110кВ №106/107(17.5 км) (программа инновационного развития)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	110	2017	2019	55,28						17,500	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1927. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 91 год), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 11.07.2016 г. Существующий провод 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	
14	ПС 110 кВ Доскино. Производственное отделение Дзержинские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТДН-10000/110/10 (10 МВА) на трансформатор ТДН-16000/110/10 (16 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Дзержинск	110	2022	2022	10,09							16	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СпГР
15	ПС 35 кВ Б. Болдино. Производственное отделение Арзамасские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 и Т-2 ТМ-4000/35/10 (2 x 4 МВА) на два трансформатора ТМН-6300/35/10 (2 x 6,3МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Большеболдинский район	35	2021	2022	5,34							13	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СпГР
16	ПС 110 кВ Ленинская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Т-2 ТД-16000/110/6 (16 МВА) на трансформатор ТДН-25000/110/6/6 (25 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2018	2021	4,01							25	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СпГР
17	ПС 110 кВ Буревестник. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДН-10000/110/10 (10 МВА) на трансформатор ТДН-25000/110/10 (25 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Богородский район	110	2017	2018	21,20	108,57	0,53	19,56	72,28	16,73		25	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СпГР

18	ПС 110кВ Спутник. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТРДН- 32000/110/6/6 (32 МВА) на трансформатор ТРДН- 40000/110/6/6 (40 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Нижний Новгород	110	2018	2022	20,78						40		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
19	Реконструкция ВЛ 110 кВ Бобильская-Суроватиха участок оп. 137-191 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (10.23 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Вадский район, Дальнеконстантиновс кий район	110	2019	2020	24,35						10,230		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1954. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 64 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 15.05.2016 г. Существующий провод АС- 120/27, после реконструкции АСК-120/27
20	Реконструкция ВЛ 110 кВ Арзамас- 110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110 кВ Вадская) участок оп. 14-80 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (14.38 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Арзамасский район, Вадский район	110	2019	2020	35,26						14,380		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1966. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 52 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 18.06.2016 г. Существующий провод АС- 150/19, АС-185/29, после реконструкции АСК-185/29
21	Реконструкция ВЛ 110 кВ Заволжская – Могильцы (ВЛ 180) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (10.8 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Городецкий район	110	2019	2020	25,55						10,800		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1933. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 85 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 11.05.2016 г. Существующий провод АС- 120/27, после реконструкции АСК-120/27
22	Реконструкция ВЛ 110 кВ Заволжская – Ильинская (ВЛ Заволжская) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (7 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Городецкий район	110	2019	2020	19,92						7,000		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1965. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 53 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 13.05.2016 г. Существующий провод АС- 120/27, после реконструкции АСК-120/27

23	Реконструкция ВЛ 110 кВ Левобережная – Ильинская с отпайкой на ПС Городецкая (ВЛ Ильинская)(полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (17.9 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Городецкий район	110	2020	2021	42,93									17,900		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1965. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 53 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 06.05.2016 г.Существующий провод АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27
24	Реконструкция ВЛ 110 кВ Чистовская - Верещагино (ВЛ 110 кВ Чистое – Верещагино) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (4.1 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Чкаловск	110	2020	2021	11,67									4,100		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1939. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 79 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 16.05.2016 г.Существующий провод АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27
25	Реконструкция Отпайки на ПС Буревестник от ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ -- Дальнее Константиново с отпайками (ВЛ 119) полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (16.75 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Богородский район	110	2020	2023	40,11									16,750		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1973. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 45 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.05.2016 г.Существующий провод АС-95/16, АС-120/19, после реконструкции АСК-120/19
26	Реконструкция ВЛ 110 кВ Новогорьковская ТЭЦ -- Подлесово (ВЛ 135) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (6.9 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Кстовский район	110	2020	2021	17,89									6,900		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1955. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 63 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г.Существующий провод АС-150/19, АС-240/32, после реконструкции АСК-240/32

27	Реконструкция ВЛ 110 кВ Лысково-Нива (ВЛ Лысково – Нива)(полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (6.57 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Лысковский район	110	2020	2021	17,06									6,570		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1955. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 63 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивания пропускной способности ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г.Существующий провод АС-150/19, АС-240/32, после реконструкции АСК-240/32
28	Реконструкция ВЛ 110 кВ Варганы-Воротынец (ВЛ Варганы – Воротынец) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (21.35 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Лысковский район, Воротынский район	110	2020	2021	55,95									21,350		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1958. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 60 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выпавание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г.Существующий провод АС-95/16, АС-185/29, после реконструкции АСК-185/29
29	Реконструкция ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Лысково – Княгинино (ВЛ Лысково – Княгинино) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (22.87 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Лысковский район, Княгининский район	110	2020	2021	55,09									22,870		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1960. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 58 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.05.2016 г.Существующий провод АС-95/16, после реконструкции АСК-95/16
30	Реконструкция Отпайки от ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ-Павлово №1 с отпайками (ВЛ 123) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (13.53 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Богородский район	110	2020	2021	32,23									13,530		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1965. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 53 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 06.04.2016 г.Существующий провод АС-70/11, АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27

31	Реконструкция ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Печёрская с отпайкой на ПС Ковалиха (ВЛ 131) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (1,2 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород, городской округ город Бор	110	2021	2022	3,14									1,200		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1936. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 82 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 25.05.2016 г. Существующий провод АС-185/29, после реконструкции АС-185/29
32	Реконструкция ВЛ 110 кВ Моховые Горы – Линда (ВЛ 134) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (4,4 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Бор, городской округ Семеновский	110	2021	2022	11,51									4,400		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1958. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 60 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 13.05.2016 г. Существующий провод АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27
33	Реконструкция ВЛ 110 кВ Семеновская – Шалдеж (ВЛ 160) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (10,47 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ Семеновский	110	2018	2021	26,99									10,470		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1961. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 57 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 24.05.2016 г. Существующий провод АС-70/11, после реконструкции АСК-70/11
34	Реконструкция Отпайки от ВЛ 110 кВ Быструха – Урень с отпайкой на ПС Шеманиха (ВЛ 164) (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0,33 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Краснобаковский район	110	2021	2022	0,79									0,330		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1968. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 50 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 25.05.2016 г. Существующий провод АС-70/11, после реконструкции АСК-70/11

35	Реконструкция ВЛ 110 кВ Радуга-Выкса-2 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (7.45 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Выкса	110	2021	2022	20,70									7,450		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1965</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 53 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, выравнивание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.07.2016 г. Существующий провод АС-150/24, АС-240/32, после реконструкции АСК-240/32</p>
36	Реконструкция ВЛ 110 кВ Выкса-Досчатое (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0.6 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Выкса	110	2021	2022	1,82									0,600		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1969</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 49 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, выравнивание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 18.08.2016 г. Существующий провод АС-95/16, АС-120/27, АС-150/19, после реконструкции АСК-150/19</p>
37	Реконструкция ВЛ 110 кВ Змейка-Досчатое (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (5.4 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Выкса	110	2021	2022	12,94									5,400		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1934</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 84 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, выравнивание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 21.07.2016 г. Существующий провод М-70, АС-95/16, АС-150/19, после реконструкции АСК-150/19</p>
38	Реконструкция ВЛ 35 кВ № 3562 Дальнее Константиново-Чернуха (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (4.1 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Дальнеконстантиновский район, Кстовский район	35	2019	2020	9,55									4,100		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1958</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 60 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, выравнивание сечения провода ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 10.05.2016 г. Существующий провод АС-50/8, АС-70/11, АС-95/16, после реконструкции АСК-95/16</p>

39	Реконструкция ВЛ 35 кВ № 3502 Чистовская-Пуреховская (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0,38 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Чкаловск	35	2020	2021	0,89									0,380		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1957. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 61 год), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивания пропускной способности ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 18.05.2016 г. Существующий провод АС-95/16, АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27
40	Реконструкция ВЛ 35 кВ № 3521 БОЭМЗ-Гриденнинская (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (15,7 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	35	2019	2020	36,82									15,700		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1936. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 82 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 25.05.2016 г. Существующий провод АС 120/27, после реконструкции АСК-120/27
41	Реконструкция Отпайки от ВЛ 35 кВ № 3521 БОЭМЗ-Гриденнинская на ПС Галкино (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (1,3 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	35	2020	2021	2,93									1,300		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1936. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 82 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 25.05.2016 г. Существующий провод АС 70/11, после реконструкции АСК-70/11
42	Реконструкция ВЛ 35 кВ № 3523 Бурцевская-Гриденнинская (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (6 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Балахнинский район	35	2021	2022	13,96									6,000		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1956. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 62 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 27.05.2016 г. Существующий провод АС 120/27, после реконструкции АСК-120/27

43	Реконструкция ВЛ 35 кВ № 3529 Пуреховская-Сицкая (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (13 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Чкаловск	35	2022	2023	30,38										13,000		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1957. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 61 год), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г. Существующий провод АС-70/11, после реконструкции АСК-70/11
44	Реконструкция ВЛ 35 кВ Рубин-Восточная (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (1.22 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Кстовский район	35	2021	2022	2,84										1,220		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1957. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 61 год), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, выравнивание пропускной способности ВЛ, снижение технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.05.2016 г. Существующий провод АС-50/8, АС-95/16, после реконструкции АСК-95/16
45	Реконструкция ВЛ 35 кВ №9Ц НГТЭЦ-Восточная (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (3.05 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Кстовский район	35	2021	2022	7,11										3,050		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1957. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 61 год), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.05.2016 г. Существующий провод АС-150/19, после реконструкции АСК-150/19
46	Реконструкция ВЛ 35 кВ №5Ц НГТЭЦ-Задная (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (1.76 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Кстовский район	35	2021	2022	4,10										1,760		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1960. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 58 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, выравнивания пропускной способности ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г. Существующий провод АС-120/19, АС-150/19, после реконструкции АСК-150/19

47	Реконструкция ВЛ 35 кВ Работки-Прокошево (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0,28 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Кстовский район	35	2021	2022	0,65									0,280		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1974. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 44 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г. Существующий провод АС-50/8, после реконструкции АСК-50/8
48	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3561 Дальнее Константиново-Сельхозтехника (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (1,77 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Дальнеконстантиновский район	35	2021	2022	4,12									1,770		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1957. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 61 год), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивания пропускной способности ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.05.2016 г. Существующий провод АС-35/6,2, АС-120/19 после реконструкции АСК-120/19
49	Реконструкция ВЛ 35 кВ Княгинино-Мурашкино (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (11,42 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Княгининский район, Большемурашкинский район	35	2020	2021	27,52									11,420		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1964. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 54 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г. Существующий провод АС-95/16, после реконструкции АСК-95/16
50	Реконструкция ВЛ 35 кВ Воротынец-Фокинская низина 2 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0,53 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Воротынский район	35	2021	2022	1,54									0,530		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1960. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 58 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г. Существующий провод АС-50/8, после реконструкции АСК-50/8

51	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3501 Линда - Каликино (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (1.1 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Бор	35	2021	2022	2,48									1,100		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1958. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 60 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 06.05.2016 г. Существующий провод АСК-35/6,2, после реконструкции АСК-35/6,2
52	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3502 Линда - Чистое Поле (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (1.1 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Бор	35	2021	2022	2,56									1,100		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1958. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 60 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 12.05.2016 г. Существующий провод АСК-50/8, после реконструкции АСК-50/8
53	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3503 Быструха - Лесной Курорт (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (10.07 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Краснобаковский район	35	2021	2022	23,38									10,070		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1973. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 45 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 27.05.2016 г. Существующий провод АСК-35/6,2, после реконструкции АСК-35/6,2
54	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3509 Варнавнино - Югары (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (11.8 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Варнавинский район	35	2021	2022	27,51									11,800		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1974. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 44 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 10.04.2016 г. Существующий провод АСК-50/8, после реконструкции АСК-50/8

55	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3516 Ситники - Каликино (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (2.27 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Бор	35	2021	2022	5,29									Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1937. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 81 год), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, выравнивания пропускной способности ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 18.05.2016 г. Существующий провод АСК-35/6,2, АС-50/8, после реконструкции АСК-50/8
56	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3517 Сысуево - Ленинская (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (7.4 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Воскресенский район	35	2021	2022	17,20									Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1995. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 23 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 20.05.2016 г. Существующий провод АС-70/11, после реконструкции АСК-70/11
57	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3519 Моховые Горы - СГ-32 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (11.5 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Бор	35	2021	2023	26,79									Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1936. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 82 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, выравнивания пропускной способности ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 24.05.2016 г. Существующий провод АС-50/8, АС-70/11, АС-120/27, после реконструкции АСК-120/27
58	Реконструкция ВЛ 35 кВ №3520 Восход - Лапшанга (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (12.8 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Варнавинский район	35	2021	2023	29,90									Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1968. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 50 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 30.05.2016 г. Существующий провод АС-35/6,2, после реконструкции АСК-35/6,2

59	Реконструкция Отпайки от ВЛ 35 кВ Валки-Кузьминя на ЛПС Комариха (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0.4 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Лысковский район, Воротынский район	35	2021	2022	15,51									0,400		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1966 Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 52 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г. Существующий провод АС 50/8, после реконструкции АСК-50/8
60	Реконструкция ВЛ 35 кВ Каменка-Михайловское (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0.1 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Воротынский район	35	2021	2022	0,23											Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1977 Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 41 год), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 12.05.2016 г. Существующий провод АС 70/11, после реконструкции АСК-70/11
61	Реконструкция ВЛ 35 кВ Филинское-Родиониха (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (7.68 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Вачский район, городской округ Навашинский	35	2021	2023	17,85											Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1964. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 54 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 02.07.2016 г. Существующий провод АЖ-50, после реконструкции АСК-50/8
62	Реконструкция ВЛ 35 кВ Гремячево-Мухомолово (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0.28 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ Кулебаки, Ардамовский район	35	2021	2022	0,65											Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1974. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 44 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 16.08.2016 г. Существующий провод АЖ-50, после реконструкции АСК-50/8

63	Реконструкция ВЛ 35 кВ Вача-Яковцево (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (17.03 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Вачский район	35	2021	2022	40,86									17,030		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1963.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 55 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивания пропускной способности ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 14.07.2016 г. Существующий провод АС-35/6,2, АС-50/8, АС-70/11, после реконструкции АСК-70/11</p>
64	Реконструкция Отпайки на ПС Елизарово от ВЛ 35 кВ Турбенево-Чулково (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0.43 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Вачский район	35	2021	2022	0,97									0,430		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1980.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 38 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивания пропускной способности ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 20.05.2016 г. Существующий провод АС-50/8, АС-120/19, после реконструкции АСК-120/19</p>
65	Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС 40-Нарышкино (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса)(полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (12.7 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Вознесенский район	35	2021	2022	29,66									12,700		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1958.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 60 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 28.08.2016 г. Существующий провод АЖ-50, после реконструкции АСК-50/8</p>
66	Реконструкция ВЛ 35 кВ Жемчут-Нарышкино (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (14.19 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Вознесенский район	35	2021	2022	33,22									14,190		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	<p>Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1958.</p> <p>Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 60 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 12.07.2016 г. Существующий провод АЖ-50, после реконструкции АСК-50/8</p>

67	Реконструкция ВЛ 35 кВ Дивеево-Сапфир (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0.16 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Дивеевский район, Ардаковский район	35	2021	2022	0,37									0,160		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1959. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 59 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 22.07.2016 г. Существующий провод АЖ-50, АС-50/8, после реконструкции АСК-50/8
68	Реконструкция ВЛ 35 кВ Сосновская-Лесуново (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (2.22 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Сосновский район	35	2021	2022	5,17									2,220		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1961. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 57 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивания пропускной способности ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 18.08.2016 г. Существующий провод АС-35/6,2, АС-70/11, после реконструкции АСК-70/11
69	ПС 110 кВ Навашино. Производственное отделение Южные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМГ-7500-110/6, Т-2 ТМГ-7500-110/6 (2х7.5 МВА) на силовой трансформатор мощностью 16 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Навашино	110	2021	2022	17,79										16	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
70	ПС 110 кВ Богородская. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДНГ-15000/110 (15МВА) на трансформатор мощностью 25МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Богородск	110	2019	2020	16,83										25	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
71	ПС 110 кВ Ковалиха. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТРДН-32000/110/6 (32МВА) на трансформатор мощностью 40МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2018	2019	47,60										40	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
72	ПС 110 кВ Ковалиха. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТРДН-40000/110/10/6 (40МВА) на трансформатор мощностью 40МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2018	2020	47,60										40	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
73	ПС 110 кВ НИИТОП. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТРДН-25000/110/10/6 (25МВА) на трансформатор мощностью 40МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2019	2020	12,54										40	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР

74	ПС 110 кВ Кожевная. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТН- 16000/110/35/6 (16МВА) на трансформатор мощностью 25МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Богородск	110	2021	2022	8,41								25	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
75	ПС 35 кВ Куликово. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМ- 3200/35 (3.2МВА) на трансформатор мощностью 6.3МВА. Реконструкция. Замена Т-2 ТМ- 4000/35 (4 МВА) на трансформатор мощностью 6.3МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Богородский район	35	2021	2022	7,20								13	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
76	ПС 110 кВ Сатис. Производственное отделение Армавасские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМ- 5600/110/6 (5.6МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	городской округ город Первомайск	110	2021	2022	6,44								4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
77	ПС 110 кВ Западная. Производственное отделение Дзержинские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТНЗ1500/110/35/6 (31.5МВА) на трансформатор мощностью 40МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Дзержинск	110	2021	2022	22,11								40	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
78	ПС 110 кВ Старосормовская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 S-W 32000/110/6 (32МВА) на трансформатор мощностью 40МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Нижний Новгород	110	2021	2022	22,11								40	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
79	ПС 35 кВ Снцкая. Производственное отделение Балахинские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТМ- 5600/35/10 (5.6МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	городской округ город Чкаловск	35	2021	2022	3,60								4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
80	ПС 35 кВ Горбатовская. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМ- 3200/35 (3.2МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Павловский район	35	2021	2022	3,60								4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
81	ПС 110 кВ Останкино. Производственное отделение Семеновские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-3 ТМ- 3200 35/6 (3.2МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	городской округ город Бор	110	2021	2022	3,60								4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР

82	ПС 35 кВ Мухомолово. Производственное отделение Южные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТМГ-3200-35/10 (3.2МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Ардатовский район	35	2021	2022	3,60							4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
83	ПС 110 кВ Первомайск. Производственное отделение Арзамасские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТНГ-15000/110/35/6 (15МВА) на трансформатор мощностью 16МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Первомайск	110	2021	2022	8,41							16	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
84	ПС 110 кВ Заволжская. Производственное отделение Балахинские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМГ-5600/110/6 (5.6МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Городецкий район	110	2021	2022	6,81							4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
85	ПС 110 кВ Просек. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМГ-5600/110 (5.6МВА) на трансформатор мощностью 4МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Лысковский район	110	2021	2022	6,81							4	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
86	ПС 110 кВ Кузьминка. Производственное отделение Сергачские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТМГ-5600/110/35/10 (5.6МВА) на трансформатор мощностью 6.3МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Краснооктябрьский район	110	2021	2022	6,81							6	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИПР
87	Реконструкция ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива-Подлесово) участок оп. 10-99 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (15.54 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Кстовский район, Лысковский район	110	2020	2021	36,85						15,540		-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1955. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 63 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.05.2016 г. Существующий провод АС-150/19, после реконструкции АСК-150/19
88	Реконструкция ВЛ 35 кВ № 3509 Сицкая-Катунская (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (9.8 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Чкаловск	35	2019	2020	22,75						9,800		-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1972. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 46 лет), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 20.05.2016 г. Существующий провод АС-50/8, после реконструкции АСК-50/8

89	Реконструкция ВЛ 35 кВ ПОМЗ-Горбатовская (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (0,73 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Павловский район	35	2021	2022	1,70								0,730		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1957. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 61 год), существующих изоляторов на стеклянные, монтаж нового грозотроса, выравнивания пропускной способности ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 31.05.2016 г. Существующий провод АС-35/6,2, АС-50/8 после реконструкции АСК-50/8
90	Строительство двухцепной ВЛ 110кВ от отпаечной ВЛ 110кВ "Ольгино" (Нагорная - Ольгино), "Митино" (Нагорная - Ольгино) на ПС Митино на новую ПС 110кВ ООО "Калстройинвест"	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Богородский район	110	2015	2018	3,18								0,340		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Договор на технологическое присоединение от 02.12.2015 № 1504-юр отпайка АС-120/19/АС-120/19
91	ПС 110 кВ Гагаринская. Производственное отделение Уренские электрические сети. Реконструкция - установка Т-2 ТДТН-16000/110/35/10 (16МВА).	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Шахунья	110	2018	2019	26,16								16			см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
92	ПС 35 кВ Тоншаево. Производственное отделение Уренские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМ-4000/35/10 (4 МВА), Т-2 ТМ-1800/35/10 (1,8 МВА), Т-3 ТМ-1800/35/10 (1,8МВА) на два трансформатора 2 x 4 МВА. Замена МВ-35кВ на ВВ-35кВ 5шт. Замена ячеек 10кВ 17 шт.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Тоншаевский район	35	2018	2019	25,70								8			см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
93	ПС 110 кВ Воскресенская. Производственное отделение Семеновские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТДТН-10000/110/35/10 (10МВА) на трансформатор мощностью 16 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Воскресенский район	35	2018	2019	27,27								16			см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
94	ПС 110 кВ Выездное с питающими ЛЭП. Производственное отделение Арзамасские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТДТН-15000/110 (15 МВА) на трансформатор ТДТН-16000/110/35/10 (16 МВА).	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Арзамасский район	110	2018	2020	22,29								16			см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР

95	Реконструкция ВЛ 110 кВ Бобыльская-Суrowатиха участок оп. 191-268 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (14,8 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Вадский район, Дальнеконстантиновский район	110	2020	2021	35,23								14,800		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1954. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 64 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 15.05.2016 г. Существующий провод АСК-120/27, после реконструкции АСК-120/27
96	Реконструкция ВЛ 110 кВ Арзамас-110 – Вадская с отпайкой на ПС АМЗ (ВЛ-110 кВ Вадская) участок оп. 80-154 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (11,44 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Арзамасский район, Вадский район	110	2020	2021	28,05								11,440		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1966. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 52 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса, выравнивания пропускной способности ВЛ, снижения технических потерь. Акт технического освидетельствования ВЛ от 18.06.2016 г. Существующий провод АСК-150/19, АСК-185/29, после реконструкции АСК-185/29
97	Реконструкция ВЛ 110 кВ Нива – Подлесово с отпайкой на ПС Работки (ВЛ Нива-Подлесово) участок оп. 111-182 (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (13,17 км)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Кстовский район, Лысковский район	110	2020	2022	31,29								13,170		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	Год ввода ВЛ в эксплуатацию - 1955. Реконструкция проводится для повышения надежности ВЛ и снижения аварийности с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические, существующего провода на новый (провод физически изношен, в эксплуатации 63 года), существующих изоляторов на стеклянные, монтажом нового грозотроса. Акт технического освидетельствования ВЛ от 17.05.2016 г. Существующий провод АСК-150/19, после реконструкции АСК-150/19
98	ПС 110кВ Спутник. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТРДН-25000/110/6/6 (25 МВА) на трансформатор ТРДН-40000/110/6/6 (40 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2018	2021	20,80								40		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИП
99	ПС-110 кВ Буревестник. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТДН-16000/110/10 (16 МВА) на трансформатор ТДН-25000/110/10 (25 МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Богородский район	110	2021	2022	19,07								25		Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г.	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СИП

100	ПС 110 кВ Выездное с питающими ЛЭП. Производственное отделение Арзамасские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМ-6300/35/10 (6,3 МВА) на трансформатор ТДТН-16000/110/35/10 (16 МВА).	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Арзамасский район	110	2018	2019	31,61								16	-	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
101	ПС 110 кВ Дальнее Константиново. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТДТН-16000/110/35/10 (16МВА) на трансформатор ТДТН-25000/110/35/10 (25МВА)	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Дальнеконстантиновский район	110	2018	2020	33,63								25	-	Приказ Минэнерго РФ № 18@ от 14.11.2017г. см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
102	ПС 110 кВ Приокская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДНГ-31500/110/6 (31,5 МВА) на трансформатор мощностью 40 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2018	2019	47,60								40	-	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
103	ПС 110 кВ Приокская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТДНГ-31500/110/6 (31,5 МВА) на трансформатор мощностью 40 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2019	2020	47,60								40	-	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
104	ПС 110 кВ Митино. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТН-16000/110/35/10 и Т-2 ТДТН-16000/110/35/10 (2 x 16 МВА) на два трансформатора мощностью 2 x 25 МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Кстовский район	110	2019	2021	67,26								50	-	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
105	ПС 110 кВ Кварц. Производственное отделение Семеновские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТНД-10000 110/10 и Т-2 ТНД-10000 110/10 (2x10МВА) на два трансформатора мощностью 2 x 16 МВА	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	городской округ город Бор	110	2019	2021	54,54								32	-	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
106	ПС 35 кВ Марковская. Производственное отделение Балахинские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМ-3200/35/6 (3.2МВА) на трансформатор мощностью 4 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Городецкий район	35	2019	2021	7,20								8	-	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР
107	ПС 110 кВ Артемовская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДН-10000/110/6 и Т-2 ТДН-10000/110/6 (2x10 МВА) на два трансформатора мощностью 2 x 16 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижновэнерго	Нижний Новгород	110	2019	2021	54,54								32	-	см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СиПР

108	ПС 110 кВ Павлово. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТН- 20000/110 (20 МВА) на трансформатор мощностью 25 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	г. Павлово Нижегородская область.	110	2020	2022	16,83							25		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СяПР
109	ПС 110 кВ Валдая. Производственное отделение Арзамасские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТН- 10000/110/35/10 и Т-2 ТДТН- 10000/110/35/10 (2x10 МВА) на два трансформатора мощностью 2x16 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	с. Вал Нижегородская область	110	2020	2022	54,54							32		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СяПР
110	ПС 110 кВ Починки. Производственное отделение Арзамасские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-3 ТМН- 6300/35/10 и Т-4 ТМН-6300/35/10 (2x 6.3МВА) на два трансформатора мощностью 2x10 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	с. Починки Нижегородская область	35	2020	2022	17,18							20		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СяПР
111	ПС 35 кВ БОЭМЗ. Производственное отделение Балахинские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТМН- 2500/35/6.5 МВА (2,5 МВА) на трансформатор мощностью 4 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	г. Балахна Нижегородская область	35	2019	2021	3,60							4		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СяПР
112	ПС 35 кВ Чернуха. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМ- 2500/35 и Т-2 ТМ-2500/35 (2x2.5 МВА) на два трансформатора мощностью 2 x 4 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	с. Чернуха Кстовский район	35	2020	2022	25,70							8		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СяПР
113	ПС 35 кВ Каликино. Производственное отделение Семеновские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТМН- 6300 35/10 и Т-2 ТМН-6300 35/10 (2x6.3 МВА) на два трансформатора мощностью 2 x 10 МВА.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	городской округ город Бор	35	2020	2022	17,18							20		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СяПР
114	ПС 110 кВ Новосормовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Работы по формированию системы охлаждения трансформаторов.	Филиал ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Нижевоэнерго	Нижний Новгород	110	2019	2021	139,60							80		см. Обоснование объектов в разделе 4.6 СяПР

115	Реконструкция ПС 35 кВ "Ямново" с установкой ВВ-35 кВ - 3 шт. и заменой КРУН-6 кВ с МВ на КРУН с ВВ - 7 шт.	ООО "Специнвестпроект"	с. Ямново г.о.г. Бор Нижегородской области	35/6	2018	2018	7,16	39,5	0,32	1,1	37,09	0,99	-	-	-	ИП ООО «Специнвестпроект» на 2015-2019 гг., утв. министерством ЖСКХ и ТЭК Нижегородской области 14.08.2014 (в ред. приказа министерства энергетики и ЖСКХ Нижегородской области от 10.10.2017 №163)	см. Обоснование объектов СиПР
116	ПС 110 кВ Чермет. Реконструкция с заменой трансформатора Т-1 (1968 г.в.) мощностью 16 МВА и Т-2 (1975 г.в.) мощностью 15 МВА на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	г. Н. Новгород, ул. Вторчермета, 1	110/6	2019	2022	7,9									-	см. Обоснование объектов СиПР
117	ПС 110 кВ Заря-1. Реконструкция с заменой трансформаторов Т-1 (1965 г.в.) и Т-2 (1968 г.в.) мощностью 32 МВА каждый на трансформаторы мощностью 32 МВА каждый	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	г. Дзержинск, ул. Лермонтова, 20	110/6	2019	2022	8,3									-	см. Обоснование объектов СиПР
118	ПС 110 кВ Заря-2. Реконструкция с заменой трансформаторов Т-1 (1982 г.в.) и Т-2 (1980 г.в.) мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	г. Дзержинск, ул. Лермонтова, 20	110/6	2019	2022	5,4									-	см. Обоснование объектов СиПР
119	ПС 110 кВ Кстовская. Реконструкция с заменой трансформатора Т-2 (1958 г.в.) мощностью 15 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	примерно 2 км по направлению на юг г. Кстово	110/6	2019	2022	7,1									-	см. Обоснование объектов СиПР
120	ПС 110 кВ Теплоход. Реконструкция с заменой трансформаторов Т-1 (1978 г.в.) и Т-2 (1981 г.в.) мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора мощностью 16 МВА каждый	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	гор. Бор, ул. Луначарского, 128	110/6	2019	2022	14,2									-	см. Обоснование объектов СиПР
121	ПС 110 кВ Автотрек. Реконструкция подстанции с заменой трансформаторов Т-1 (1976 г.в.) и Т-2 (1976 г.в.) мощностью 6,3 МВА каждый на трансформаторы мощностью 6,3 МВА каждый	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	ор. Н.Новгород, Московский район, Московское лесничество, Балахнинский лесхоз, квартал 31, 396 км/трассы Москва-Н.Новгород	110/6	2019	2022	6,4									-	см. Обоснование объектов СиПР
122	ПС 110 кВ Фреза. Реконструкция ОРУ 110 кВ с заменой линейных разрядителей, отделителей и короткозамыкателей на элегазовые выключатели	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	гор. Н.Новгород, ул. Памирская, 11	110/6	2019	2022	6,9									-	см. Обоснование объектов СиПР

123	Строительство ЛЭП 110 кВ Борская - ООО «Тепличный комбинат «Борский»	ООО «Тепличный комбинат «Борский»	Нижегородская область, г.о.г.Бор	110	2018	2018								13			ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Борская) энергопринимающих устройств ООО «Тепличный комбинат «Борский» №б/н от 23.05.2016
124	Строительство ПС 110 кВ ООО «Тепличный комбинат «Борский»	ООО «Тепличный комбинат «Борский»	Нижегородская область, г.о.г.Бор	110	2017	2019								40			ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Борская) энергопринимающих устройств ООО «Тепличный комбинат «Борский» №б/н от 23.05.2016
125	Строительство ПС 110 кВ Окский берег	ООО «Капстройинвест»	Богородский район	110	2016	2018								50			ТУ на ТП к электрическим сетям филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств ООО «Калстройинвест» №21/25-32-379 от 02.12.2015
126	Строительство двух ЛЭП 110 кВ Игуменная ТЭЦ - ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	Нижегородская обл, г.Дзержинск	110	2018	2018											ТУ на ТП к электрическим сетям ЗАО «Трансэтьком-Волга» энергопринимающих устройств ООО «ПСК» №б/н от 01.02.2016
127	Строительство ПС 110 кВ ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	Нижегородская обл, г.Дзержинск	110	2018	2018								50			ТУ на ТП к электрическим сетям ЗАО «Трансэтьком-Волга» энергопринимающих устройств ООО «ПСК» №б/н от 01.02.2016
128	Строительство двух ЛЭП 110 кВ Нагорная - ООО «Инградстрой»	ООО «Инградстрой»	Нижегородская обл, г. Нижний Новгород	110	2019	2019							1				ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Нагорная) энергопринимающих устройств ООО «Инградстрой» №б/н от 30.05.2017
129	Строительство ПС 110 кВ ООО «Инградстрой»	ООО «Инградстрой»	Нижегородская обл, г. Нижний Новгород	110	2019	2019								80			ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Нагорная) энергопринимающих устройств ООО «Инградстрой» №б/н от 30.05.2017
130	Реконструкция ПС 110 кВ Афонинская с заменой двух трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора мощностью 25 МВА каждый	ООО "Специнвест-проект"	Нижегородская обл., Кстовский район, д.Афонино	110	2020	2020								50			ТУ на ТП к электрическим сетям ООО «Специнвестпроект» энергопринимающих устройств ООО «Жилстрой-НН» № 1КС-17 от 29.06.2017
131	Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ от подушейфов натяжных гирлянд на линейных порталах ВЛ 4С и ВЛ 5С ОРУ 110 кВ Саратовской ТЭЦ до новой ПС 110 кВ УФЛ	ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»	Нижегородская обл, г.Саров	110	2018	2018											ТУ на ТП к электрическим сетям АО «Саровская Электросетевая Компания» энергопринимающих устройств ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» № 30/16 от 08.07.2016
132	Строительство ПС 110 кВ УФЛ	ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»	Нижегородская обл, г.Саров	110	2018	2018								32			ТУ на ТП к электрическим сетям АО «Саровская Электросетевая Компания» энергопринимающих устройств ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» № 30/16 от 08.07.2016
133	Строительство одной ЛЭП 110 кВ от РП 110 кВ ООО «ТОСОЛ-СИНТЕЗ» до существующей ГТП № 102 «Полимер» с отсоединением существующей ВЛ 110 кВ Этилен – Полимер (ВЛ Полимер)	ООО «ТОСОЛ-СИНТЕЗ»	Нижегородская обл, г.Дзержинск, Восточный промрайон Капрлактам	110	2018	2020											ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Этилен) энергопринимающих устройств ООО «ТОСОЛ-СИНТЕЗ» № б/н от 11.05.2016
134	Строительство одной ЛЭП 110 кВ от РП 110 кВ ООО «ТОСОЛ-СИНТЕЗ» до существующей ГТП № 101 «Южная» с отсоединением существующей ВЛ 110 кВ Игуменная ТЭЦ – Южная (ВЛ Южная)	ООО «ТОСОЛ-СИНТЕЗ»	Нижегородская обл, г.Дзержинск, Восточный промрайон Капрлактам	110	2018	2020											ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Этилен) энергопринимающих устройств ООО «ТОСОЛ-СИНТЕЗ» № б/н от 11.05.2016

135	Строительство одной ЛЭП 110 кВ от существующей ГПП № 101 «Южная» до существующей ГПП № 102 «Полимер» с отсоединением существующих ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Южная (ВЛ 157) и ВЛ 110 кВ Дзержинская ТЭЦ – Полимер (ВЛ 158)	ООО "ТОСОЛ-СИНТЕЗ"	Нижегородская обл, г. Дзержинск, Восточный промрайон Капрлактам	110	2018	2020												ТУ на ТП к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Этилен) энергопринимающих устройств ООО «ТОСОЛ-СИНТЕЗ» № 6/н от 11.05.2016
136	Строительство ПС 110 кВ ГПП-9	АО "ВМЗ"	Нижегородская обл, г.о.г. Выкса	110	2020	2020							160					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))
137	Строительство отпайки от ВЛ Радуга-Сталь 1 и отпайки от ВЛ Радуга-Сталь 2 до ПС 110 кВ ГПП № 9	АО "ВМЗ"	Нижегородская обл, г.о.г. Выкса	110	2020	2020						3						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 № 1 (ВЛ Радуга-Сталь 2))
138	Реконструкция ГПП 110/35 Заявителя	АО "ВМЗ"	Нижегородская обл, г.о.г. Выкса	110	2018	2018							160					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 № 4 (ВЛ Радуга-Сталь 4))

*подлежит уточнению в процессе разработки ПСД