



Взамен разосланного

# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 7 февраля 2020 г. № 232-р

МОСКВА

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности после 31 декабря 2024 г. и предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики утвердить прилагаемый перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.

Председатель Правительства  
Российской Федерации



М.Мишустин

## УТВЕРЖДЕН

распоряжением Правительства  
Российской Федерации  
от 7 февраля 2020 г. № 232-р

## П Е Р Е Ч Е Н Ь

**генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности  
модернизированных генерирующих объектов**

Таблица 1

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установки образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры проекта модернизации			
									Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей/МВт в месяц)	Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	Коэффициент, характеризующий прогнозируемую прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	Значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Бийская ТЭЦ-1 (ТТ-6)	ГВИЕНЕ13	Алтайский край	Уголь	-	110	0	1 декабря 2025 г.	9	234939,21	1383837658,83	0,04	0,692
Костромская ГРЭС, Блок 3	GKOSTG13	Костромская область	Газ	-	330	+30	1 февраля 2025 г.	12	110917,2	1856000000	0,04	0,574
Костромская ГРЭС, Блок 5	GKOSTG14	Костромская область	Газ	-	330	+30	1 февраля 2025 г.	12	122436	1504500000	0,04	0,534

Акционерное общество "Бийскэнерго"

Акционерное общество "Ингер РАО - Электрогенерация"

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установок образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры проекта модернизации			
									Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей/МВт в месяц)	Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	Коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	Значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Ирклинская ГРЭС, Блок 3	GINTKA13	Оренбургская область	Газ	-	330	+30	1 августа 2025 г.	12	140118	2951729733,33	0,04	0,464
ТЭЦ СХК (ТГ-1, 2)	GSIBXIM9	Томская область	Уголь	-	60	+10	1 июля 2025 г.	6	105220	967102983,68	0,38	0,486
Казанская ТЭЦ-2 (ТГ-7)	GSTATE139	Республика Татарстан (Татарстан)	Газ	-	65	0	1 января 2025 г.	6	140118,98	381337166,62	0,07	0,575
Завская ГРЭС (ПГУ-1)	GSTATE137	Республика Татарстан (Татарстан)	Газ	-	850	+45,1	1 января 2025 г.	31	140118,99	23305686640,09	0,38	0,75
Омская ТЭЦ-4 (ТГ-9)	GOMSKE34	Омская область	Уголь	-	135	0	1 января 2025 г.	12	234939	992969386,36	0,04	0,575
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-3)	GSTATE132	Республика Татарстан (Татарстан)	Газ	-	102	+2	1 декабря 2025 г.	9	140118,99	981417891	0,04	0,675
Казанская ТЭЦ-3 (ТГ-3)	GSTATE143	Республика Татарстан (Татарстан)	Газ	-	50	0	1 января 2025 г.	9	140118,99	423601117	0,04	0,678

Акционерное общество "Объединенная теплоэнергетическая компания"

Акционерное общество "Татэнерго"

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

Акционерное общество "ТТК-16"

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установок образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей/МВт в месяц)	Стоимостные параметры проекта модернизации		
										Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	Коэффициент, характеризующий прогнозируемую прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	Значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Нижекамская ТЭЦ ПТК-1 (ПТ-5)	GTATE148	Республика Татарстан (Татарстан)	Газ	-	105	0	1 января 2025 г.	11	140118,99	602085795	0,04	0,459
Нижекамская ТЭЦ ПТК-1 (ПТ-2)	GTATE146	Республика Татарстан (Татарстан)	Газ	-	60	0	1 января 2025 г.	11	140118,99	504142286,1	0,04	0,525
ООО "Автозаводская ТЭЦ" (ПТ-9)	GTECGA14	Нижегородская область	Газ	-	60	0	1 апреля 2025 г.	13	111496,83	818767958,08	0,38	0,516
Кармановская ГРЭС (ПТ-1)	GBASHE50	Республика Башкортостан	Газ	-	330	+26,8	1 января 2025 г.	13	128376,35	1480000000	0,04	0,569
Стерлитамакская ТЭЦ (ПТ-9)	GBASHE53	Республика Башкортостан	Газ	-	118	+18	1 января 2025 г.	10	140118	1424708185,75	0,04	0,589
Усть-Илимская ТЭЦ (ПТ-3)	GIRKEN61	Иркутская область	Уголь	-	110	0	1 мая 2025 г.	9	234939,21	1284382377,31	0,38	0,437
Иркутская ТЭЦ-10 (ПТ-5)	GIRKEN66	Иркутская область	Уголь	-	150	0	1 декабря 2025 г.	9	234939,21	1228969962,75	0,2308	0,405

Общество с ограниченной ответственностью "Автозаводская ТЭЦ"

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установки образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей/МВт в месяц)	Стоимостные параметры проекта модернизации		
										Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	Кoeffициент, характеризующий прирбыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	Значение Значение
Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	GIRKEN71	Иркутская область	Уголь	-	175	0	1 декабря 2025 г.	9	234939,21	3030390912,02	0,04	0,518
Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-8)	GVORNE18	Воронежская область	Газ	-	30	+2	1 декабря 2025 г.	10	115000	636000000	0,38	0,834
Тамбовская ТЭЦ (ТГ-8)	GTAMBOV9	Тамбовская область	Газ	-	130	+20	1 декабря 2025 г.	16	140118,99	2400000000	0,38	0,547
Смоленская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	GSMOLEN9	Смоленская область	Газ	-	126	+21	1 декабря 2025 г.	16	140118,99	1622000000	0,38	0,425
ТЭЦ-21 Мосэнерго (ТГ-7)	GMOSE119	Московская область	Газ	-	80	0	1 декабря 2025 г.	17	140118,99	669091427,89	0,1217	0,696
ТЭЦ-25 Мосэнерго (ТГ-4)	GMOSE123	Московская область	Газ	-	257	+7	1 декабря 2025 г.	27	140118,99	3142945641,75	0,04	0,559
Сургутская ГРЭС-1 (500) (13Г)	GTUMEN81	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Газ	-	190	-25	1 июля 2025 г.	30	140118,99	2869712387,78	0,38	0,672

Публичное акционерное общество "Квадра – Генерирующая компания"

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"

Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установок образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры проекта модернизации		
									Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей/МВт в месяц)	Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	Коэффициент, характеризующий прирбыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед

Сургутская ГРЭС-1 (500) (16Г)	GTUMEN82	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Газ	-	215	0	1 июля 2025 г.	24	140118,99	3013539569,42	0,3223	0,687
-------------------------------	----------	--	-----	---	-----	---	----------------	----	-----------	---------------	--------	-------

Киришская ГРЭС (Г-4Г)	GKIRGRE6	Ленинградская область	Газ	-	65	+5	1 июля 2025 г.	24	140118,99	453209014,05	0,1835	0,524
-----------------------	----------	-----------------------	-----	---	----	----	----------------	----	-----------	--------------	--------	-------

Публичное акционерное общество "Т Плюс"

Самарская ТЭЦ (ТГ-4)	GSAMAR45	Самарская область	Газ	-	124,9	+14,9	1 октября 2025 г.	18	121000	1141227000	0,04	0,556
----------------------	----------	-------------------	-----	---	-------	-------	-------------------	----	--------	------------	------	-------

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1"

Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	GLENEN92	Ленинградская область	Газ	-	100	0	1 января 2025 г.	32	140118,99	683573012,65	0,1134	0,633
-----------------------------	----------	-----------------------	-----	---	-----	---	------------------	----	-----------	--------------	--------	-------

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 14"

Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-4)	GCHITE14	Забайкальский край	Уголь	-	87	0	1 ноября 2025 г.	7	234939	395459757	0,04	0,587
------------------------	----------	--------------------	-------	---	----	---	------------------	---	--------	-----------	------	-------

Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-3)	GCHITE13	Забайкальский край	Уголь	-	80	0	1 декабря 2025 г.	10	234939	737873164	0,04	0,577
------------------------	----------	--------------------	-------	---	----	---	-------------------	----	--------	-----------	------	-------

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 2"

Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	GKOSTR15	Костромская область	Газ	-	120	+10	1 января 2025 г.	13	85000	1767024469	0,2	0,519
--------------------------	----------	---------------------	-----	---	-----	-----	------------------	----	-------	------------	-----	-------

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установок образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры проекта модернизации			
									Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей/МВт в месяц)	Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	Коэффициент, характеризующий прирбыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	Значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Ярославская ТЭЦ-2 (ТТ-6)	GYAROTE9	Ярославская область	Газ	-	115	0	1 января 2025 г.	24	100000	1236624061	0,17	0,427
Вологодская ТЭЦ (ТТ-2)	GVOLOG15	Вологодская область	Газ	-	12	0	1 января 2025 г.	16	107500	228691126,01	0,38	0,519
Ярославская ТЭЦ-3 (ТТ-5)	GYAROT13	Ярославская область	Газ	-	65	0	1 января 2025 г.	6	119000	1005693601	0,3	0,482
Вологодская ТЭЦ (ТТ-1)	GVOLOG14	Вологодская область	Газ	-	12	0	1 января 2025 г.	30	140000	200611997,22	0,38	0,479
Среднеуральская ГРЭС (ТТ-7)	GSERVERD93	Свердловская область	Газ	-	120	+20	1 января 2025 г.	21	140118,99	1110588335,35	0,2565	0,593
Среднеуральская ГРЭС (ТТ-6)	GSERVERD92	Свердловская область	Газ	-	120	+20	1 декабря 2025 г.	16	140118,99	1399405426,78	0,2728	0,597
Невинномысская ГРЭС (ТТ-3)	GNEVIG11	Ставропольский край	Газ	-	80	0	1 января 2025 г.	18	140118,99	1423229864,85	0,38	0,539
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 4 (ТТ 4)	GSURGGGR9	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Газ	-	830	+20	1 декабря 2025 г.	7	140118,99	3723441121	0,04	0,569

Публичное акционерное общество "Энел Россия"

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установок образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры проекта модернизации		
									Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей/МВт в месяц)	Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	Коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед

## Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-6)	GKUZEN71	Кемеровская область	Уголь	-	200	0	1 января 2025 г.	18	234939,21	4086895410,85	0,04	0,719
Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-9)	GKUZEN73	Кемеровская область	Уголь	-	200	0	1 декабря 2025 г.	18	234939,21	4323600909,78	0,04	0,659



Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-6)	СВИЕНЕ13	основные	Акционерное общество "Бийскэнерго" замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-6 установленной мощностью 110 МВт (без изменения установленной мощности)
		сопутствующие	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-6 установленной мощностью 110 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Костромская ГРЭС, Блок 3	GKOSTG13	основные	Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация" замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ 3 ТГ 3 с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт
		сопутствующие	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ 3 ТГ 3 установленной мощностью 330 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Костромская ГРЭС, Блок 5	GKOSTG14	основные	замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ 5 ТГ 5 с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт
		сопутствующие	замена ротора генератора для конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ 5 ТГ 5 установленной мощностью 330 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Ириклинская ГРЭС, Блок 3	GINTRA13	основные	замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины станционный номер Блок 3 с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт
		сопутствующие	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины станционный номер Блок 3 установленной мощностью 330 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
ТЭЦ СХК (ТГ-1, 2)	GSIBXIM9	основные	Акционерное общество "Объединенная теплоэнергетическая компания" комплексная замена теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-1 установленной мощностью 25 МВт на противодавленческую паровую турбину станционный номер ТГ-1 установленной мощностью 30 МВт комплексная замена теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-2 установленной мощностью 25 МВт на противодавленческую паровую турбину станционный номер ТГ-2 установленной мощностью 30 МВт
		сопутствующие	-
		вывод из эксплуатации	теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-1 установленной мощностью 25 МВт теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-2 установленной мощностью 25 МВт
		основные	Акционерное общество "Татэнерго" замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер 10 барабанного типа паропроизводительностью 210 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
Казанская ТЭЦ-2 (ТГ-7)	СТАТЕ139	сопутствующие	-
		вывод из эксплуатации	-
		основные	перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной турбины станционный номер ТГ-20 установленной мощностью 274 МВт газовой турбиной станционный номер ТГ-19 установленной мощностью 576 МВт с котлом-утилизатором
		сопутствующие	строительство нового/реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины станционный номер ТГ-19 установленной мощностью 576 МВт с котлом-утилизатором
Заянская ГРЭС (ПГУ-1)	СТАТЕ137	вывод из эксплуатации	конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ-5 установленной мощностью 200 МВт конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ-6 установленной мощностью 200 МВт
		основные	конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ-11 установленной мощностью 200 МВт конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ-12 установленной мощностью 204,9 МВт
		сопутствующие	Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"
		основные	замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-9 установленной мощностью 135 МВт (без изменения установленной мощности)
Омская ТЭЦ-4 (ТГ-9)	GOMSKE34	сопутствующие	-
		вывод из эксплуатации	-
		основные	замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-9 установленной мощностью 135 МВт (без изменения установленной мощности)
		основные	замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-9 установленной мощностью 135 МВт (без изменения установленной мощности)

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-3)	GТATE132	основные	Акционерное общество "ТГК-16"
		сопутствующие	комплексная замена противодавленческой паровой турбины станционный номер ТГ-3 установленной мощностью 102 МВт на противодавленческую паровую турбину станционный номер ТГ-3 установленной мощностью 102 МВт
		вывод из эксплуатации	замена ротора генератора для противодавленческой паровой турбины станционный номер ТГ-3 установленной мощностью 102 МВт
Казанская ТЭЦ-3 (ТГ-3)	GТATE143	основные	замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-3 установленной мощностью 50 МВт (без изменения установленной мощности)
		сопутствующие	-
		вывод из эксплуатации	-
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-5)	GТATE148	основные	замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-5 установленной мощностью 105 МВт (без изменения установленной мощности)
		сопутствующие	-
		вывод из эксплуатации	-
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-2)	GТATE146	основные	замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-2 установленной мощностью 60 МВт (без изменения установленной мощности)
		сопутствующие	замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-2 установленной мощностью 60 МВт
		вывод из эксплуатации	-
ООО "Автозаводская ТЭЦ" (ТГ-9)	GTECGA14	основные	Общество с ограниченной ответственностью "Автозаводская ТЭЦ"
		сопутствующие	замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией части (цилиндра) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-9 установленной мощностью 60 МВт (без изменения установленной мощности)
		вывод из эксплуатации	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-9 установленной мощностью 60 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Кармановская ГРЭС (ТГ-1)	GBASHE50	Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания" основные	замена цилиндра высокого давления для конденсационной паровой турбины стационарный номер ТГ1 с увеличением установленной мощности с 303,2 до 330 МВт
		сопутствующие	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины стационарный номер ТГ1 установленной мощностью 330 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-9)	GBASHE53	основные	замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-9 с увеличением установленной мощности со 100 до 118 МВт
		сопутствующие	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-9 установленной мощностью 118 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Усть-Илимская ТЭЦ (ТГ-3)	GIRKEN61	Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации основные	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер К-1 барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
		сопутствующие	замена существующего золотавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата стационарный номер К-1 барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-5)	GIRKEN66	основные	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 10 прямоточного типа паропроизводительностью 270 тонн/час (без изменения паропроизводительности): пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
		сопутствующие	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины стационарный номер ТГ-5 установленной мощностью 150 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	GIRKEN71	вывод из эксплуатации основные	- замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер К-1 барабанного типа с увеличением паропроизводительности с 420 до 450 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-4 установленной мощностью 175 МВт
		сопутствующие	замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-4 установленной мощностью 175 МВт строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 26000 м <sup>3</sup> /час замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата стационарный номер К-1 барабанного типа паропроизводительностью 450 тонн/час
Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-8)	GVORNE18	вывод из эксплуатации основные	- Публичное акционерное общество "Квадра – Генерирующая компания"
		сопутствующие	комплексная замена противодавленной паровой турбины стационарный номер ТГ-7 установленной мощностью 14 МВт на противодавленную паровую турбину стационарный номер ТГ-8 установленной мощностью 14 МВт на противодавленную паровую турбину стационарный номер ТГ-8 установленной мощностью 30 МВт комплексная замена генератора для противодавленной паровой турбины стационарный номер ТГ-8 установленной мощностью 30 МВт
Тамбовская ТЭЦ (ТГ-8)	GTAMBOV9	вывод из эксплуатации основные	противодавленной паровой турбины стационарный номер ТГ-7 установленной мощностью 14 МВт
		сопутствующие	комплексная замена теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ 8 установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину стационарный номер ТГ-8 установленной мощностью 130 МВт комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-8 установленной мощностью 130 МВт
Смоленская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	GSMOLEN9	вывод из эксплуатации основные	- комплексная замена теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ 2 установленной мощностью 105 МВт на теплофикационную паровую турбину стационарный номер ТГ-2 установленной мощностью 126 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
		сопутствующие	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-2 установленной мощностью 126 МВт
		вывод из эксплуатации	-
		Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"	
ТЭЦ-21 Мосэнерго (ТГ-7)	ГМОСЕ119	основные	замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-7 установленной мощностью 80 МВт (без изменения установленной мощности)
		сопутствующие	замена в полном объеме барабана котлоагрегата станционный номер 1 паропроизводительностью 480 тонн/час (без изменения паропроизводительности)
		вывод из эксплуатации	замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата станционный номер 1 паропроизводительностью 480 тонн/час (без изменения паропроизводительности)
		основные	комплексная замена теплофикационной паровой турбины станционный номер БЛ 4 установленной мощностью 250 МВт на теплофикационную паровую турбину станционный номер ТГ-4 установленной мощностью 257 МВт
ТЭЦ-25 Мосэнерго (ТГ-4)	ГМОСЕ123	сопутствующие	замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата станционный номер 4 паропроизводительностью 1000 тонн/час (без изменения паропроизводительности)
		вывод из эксплуатации	-
		Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	
Сургутская ГРЭС-1 (500) (13Г)	GTUMEN81	основные	комплексная замена конденсационной паровой турбины станционный номер 13Г установленной мощностью 215 МВт на теплофикационную паровую турбину станционный номер 13Г установленной мощностью 190 МВт
		сопутствующие	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины станционный номер 13Г установленной мощностью 190 МВт
		вывод из эксплуатации	-
		основные	комплексная замена конденсационной паровой турбины станционный номер 16Г установленной мощностью 215 МВт на конденсационную паровую турбину станционный номер 16Г без изменения установленной мощности
Сургутская ГРЭС-1 (500) (16Г)	GTUMEN82	сопутствующие	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины станционный номер 16Г установленной мощностью 215 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Киришская ГРЭС (Г-4т)	GKIRGRE6	основные сопутствующие вывод из эксплуатации	замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины станционный номер Г-4т с увеличением установленной мощности с 60 до 65 МВт - - Публичное акционерное общество "Т Плюс"
Самарская ТЭЦ (ТГ-4)	GSAMAR45	основные сопутствующие вывод из эксплуатации	комплексная замена теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-4 установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину станционный номер ТГ-4 установленной мощностью 124,9 МВт - теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-4 установленной мощностью 110 МВт
Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	GLENEN92	основные сопутствующие вывод из эксплуатации	Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1" замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер 4 барабанного типа паропроизводительностью 480 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата - - Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 14"
Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-4)	GCHITE14	основные сопутствующие вывод из эксплуатации	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер К-7 барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата - - Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 14"
Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-3)	GCHITE13	основные сопутствующие вывод из эксплуатации	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер К-4 барабанного типа с увеличением паропроизводительности с 193 до 220 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата - - комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-3 установленной мощностью 80 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
		вывод из эксплуатации	-
		основные	Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 2"
Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	GKOSTR15	основные	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 3 барабанного типа с увеличением паропроизводительности с 210 до 250 тонн/час; барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 4 барабанного типа с увеличением паропроизводительности с 210 до 250 тонн/час; барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-2 с увеличением установленной мощности с 110 до 120 MWт
		сопутствующие	-
		вывод из эксплуатации	-
		основные	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 4 барабанного типа паропроизводительностью 210 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 5 барабанного типа паропроизводительностью 210 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
Ярославская ТЭЦ-2 (ТГ-6)	GYAROTE9	основные	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 5 барабанного типа паропроизводительностью 210 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
		сопутствующие	-
		вывод из эксплуатации	-
		основные	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 5 барабанного типа паропроизводительностью 75 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
Вологодская ТЭЦ (ТГ-2)	GVOLOG15	основные	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 5 барабанного типа паропроизводительностью 75 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
		сопутствующие	-
		вывод из эксплуатации	-



Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Ярославская ТЭЦ-3 (ТГ-5)	GYAROT13	основные	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 3 барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
		сопутствующие	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-5 установленной мощностью 65 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Вологодская ТЭЦ (ТГ-1)	GVOLOG14	основные	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 3 барабанного типа паропроизводительностью 50 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
		сопутствующие	-
		вывод из эксплуатации	-
Среднеуральская ГРЭС (ТГ-7)	GSVERD93	основные	Публичное акционерное общество "Энел Россия" комплексная замена теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-7 установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину стационарный номер ТГ-7 установленной мощностью 120 МВт
		сопутствующие	-
		вывод из эксплуатации	-
Среднеуральская ГРЭС (ТГ-6)	GSVERD92	основные	комплексная замена теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-6 установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину стационарный номер ТГ-6 установленной мощностью 120 МВт
		сопутствующие	замена в полном объеме пароперегревателей котлоагрегата стационарный номер 9 паропроизводительностью 480 тонн/час (без изменения паропроизводительности)
		вывод из эксплуатации	замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата стационарный номер 9 паропроизводительностью 480 тонн/час (без изменения паропроизводительности)
Невинномысская ГРЭС (ТГ-3)	GNEVIG11	основные	комплексная замена котлоагрегата на газовом топливе стационарный номер 4 барабанного типа паропроизводительностью 480 тонн/час (без изменения паропроизводительности)
		сопутствующие	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 4 (ТГ 4)	GSURGGR9	вывод из эксплуатации основные	<p>Публичное акционерное общество "Юнипро"</p> <p>замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ 4 (ТГ 4) с увеличением установленной мощности с 810 до 830 МВт</p> <p>сопутствующие</p> <p>комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ 4 (ТГ 4) установленной мощностью 830 МВт</p>
Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-6)	GKUZEN71	вывод из эксплуатации основные	<p>Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации</p> <p>замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер К-11А прямогоочного типа паропроизводительностью 320 тонн/час (без изменения паропроизводительности): пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата</p> <p>замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер К-11Б прямогоочного типа паропроизводительностью 320 тонн/час (без изменения паропроизводительности): пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата</p>
		сопутствующие	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины станционный номер ТГ-6 установленной мощностью 200 МВт
		вывод из эксплуатации основные	<p>строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 32000 м<sup>3</sup>/час</p> <p>строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегатов станционный номер К-11А и К-11Б суммарной паропроизводительностью 640 тонн/час</p>
Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-9)	GKUZEN73	вывод из эксплуатации основные	<p>замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер К-14А прямогоочного типа паропроизводительностью 320 тонн/час (без изменения паропроизводительности): пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата</p> <p>замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер К-14Б прямогоочного типа паропроизводительностью 320 тонн/час (без изменения паропроизводительности): пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата</p>

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
		сопутствующие	<p>комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины стационарный номер ТГ-9 установленной мощностью 200 МВт</p> <p>строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 32000 м<sup>3</sup>/час</p> <p>строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегатов стационарный номер К-14А и К-14Б суммарной паропроизводительностью 640 тонн/час</p>
		вывод из эксплуатации	-