



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 2 августа 2019 г. № 1713-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 в период с 1 января 2022 г. по 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



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕН

распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 2 августа 2019 г. № 1713-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

Генерирующие объекты

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 (руб./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
Костромская ГРЭС, блок 2	GKOSTGR4	Костромская область	газ	нет	330	+30	1 марта 2023 г.	12	140118	1986666000	0,04	0,617
Костромская ГРЭС, блок 4	GKOSTGR6	Костромская область	газ	нет	330	+30	1 июля 2022 г.	12	124644	1468500000	0,04	0,528

Акционерное общество "Интер 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 коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
									Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (руб./МВт в месяц)	Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	Коэффициент, характеризующий прибыльность от продажи электроэнергии от энергоитогом конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	
Костромская ГРЭС, блок 7	GKOSTGR9	Костромская область	газ	нет	330	+30	1 сентября 2023 г.	12	122040,41	1359600000	0,04	0,477
Костромская ГРЭС, блок 8	GKOSTG10	Костромская область	газ	нет	330	+30	1 января 2022 г.	12	130310,66	1382106000	0,04	0,563
Ириклинская ГРЭС, блок 4	GINTRA08	Оренбургская область	газ	нет	330	+30	1 июня 2023 г.	12	111539,4	1838100000	0,04	0,519
Пермская ГРЭС, блок 1	GPERMGR4	Пермский край	газ	нет	850	+30	1 января 2023 г.	12	140118	4645000000	0,04	0,601
Гусинозерская ГРЭС, блок 1	GGUSIN25	Республика Бурятия	уголь	нет	200	0	1 января 2022 г.	12	234939	1163417350	0,04	0,647
Гусинозерская ГРЭС, блок 2	GGUSIN26	Республика Бурятия	уголь	нет	210	+20	1 января 2024 г.	12	234939	1589322000	0,04	0,43
Гусинозерская ГРЭС, блок 3	GGUSIN27	Республика Бурятия	уголь	нет	204	+34	1 января 2022 г.	12	234939	1675186800	0,04	0,7
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-1)	GMREGTS2	Республика Башкортостан	газ	нет	50	0	1 апреля 2023 г.	13	140118	869296618	0,38	0,728
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-5)	GMREGTS6	Республика Башкортостан	газ	нет	105	+15	1 апреля 2022 г.	13	140118	959873373	0,38	0,538
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-7)	GMREGTS7	Республика Башкортостан	газ	нет	135	0	1 декабря 2024 г.	17	140118	2579371517	0,38	0,74

Общество с ограниченной ответственностью "Ново-Салаватская ТЭЦ"

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 (руб./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
Кармановская ГРЭС (ТГ-3)	GBASHE35	Республика Башкортостан	газ	нет	316	+12,8	1 января 2023 г.	13	131117	1927600000	0,04	0,594
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 1 (ТГ 1)	GSURGGR1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет	830	+20	1 марта 2022 г.	7	140118,99	3808350000	0,04	0,652
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 6 (ТГ 6)	GSURGGR6	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет	830	+20	1 сентября 2024 г.	7	140118,99	4546590000	0,04	0,697
Нижевартовская ГРЭС (ТГ-1)	GTUMEN75	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет	800	0	1 сентября 2023 г.	12	140118	5136560000	0,04	0,628
Нижевартовская ГРЭС (ТГ-2)	GTUMEN76	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет	800	0	1 декабря 2024 г.	12	140118	7357600000	0,04	0,755

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Акционерное общество "Нижевартовская ГРЭС"

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 коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
									Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (руб./МВт в месяц)	Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	Коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электроэнергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	
Киришская ГРЭС (Г-1т)	GKIRGRE3	Ленинградская область	газ	нет	60	+10	1 июля 2024 г.	24	140118,99	704495960,75	0,375	0,52
Киришская ГРЭС (Г-2т)	GKIRGRE4	Ленинградская область	газ	нет	65	+5	1 июля 2022 г.	24	140118,99	434691170,2	0,2	0,493
ТЭЦ-22 Мосэнерго (ТГ-10)	GMOSE102	Московская область	газ	нет	250	+10	1 декабря 2024 г.	24	140118,99	2204114024,97	0,1847	0,593
ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-4)	GMOSE113	г. Москва	газ	нет	110	+10	1 июля 2024 г.	19	140118,99	974490795,12	0,1538	0,626
Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	GKRASN43	Красноярский край	уголь	нет	110	0	1 января 2023 г.	12	234939,21	1400914549,12	0,04	0,639
Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	GKRASN58	Красноярский край	уголь	нет	185	+25	1 декабря 2024 г.	6	234939,21	22961353000	0,04	0,55
Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-7)	GKUZEN38	Кемеровская область	уголь	нет	200	0	1 января 2023 г.	18	234939,21	4146941214,04	0,04	0,776

Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"

Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

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 (руб./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 исполнения заказов установленной мощности генерирующего объекта
АО "ТЭК-11" Омская ТЭЦ-4 ТГ-7	GOMSKE23	Омская область	уголь	нет	100	0	1 января 2022 г.	12	234939	551550000	0,04	0,548
Иркутская ТЭЦ-9 (ТГ-6)	GIRKEN32	Иркутская область	уголь	нет	60	0	1 января 2024 г.	10	234939,21	1022986960,84	0,04	0,623
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-2)	GIRKEN39	Иркутская область	уголь	нет	150	0	1 января 2023 г.	10	234939,21	1178754999,77	0,04	0,451
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	Иркутская область	уголь	нет	150	0	1 мая 2024 г.	10	234939,21	1178754999,77	0,04	0,502
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-8)	GIRKEN44	Иркутская область	уголь	нет	150	0	1 января 2024 г.	10	234939,21	1178754999,77	0,04	0,433
Иркутская ТЭЦ-11 (ТГ-3)	GIRKEN37	Иркутская область	уголь	нет	50	0	1 января 2024 г.	11	234939,21	631593373,84	0,04	0,545
Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-3)	GIRKEN50	Иркутская область	уголь	нет	175	0	1 января 2023 г.	11	234939,21	1687931277	0,04	0,487
Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-1)	GIRKEN33	Иркутская область	уголь	нет	65	+5	1 августа 2022 г.	12	234939,21	1310358799,93	0,04	0,535

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации

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)	Стоймостные параметры проекта модернизации			
									Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (руб./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
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-9)	GPERME57	Пермский край	газ	нет	124,9	+19,9	1 октября 2022 г.	18	0	2845893000	0,38	0,472
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-10)	GPERME58	Пермский край	газ	нет	65	+10	1 апреля 2022 г.	6	100000	1611580000	0,37	0,621
Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-4)	GUDMUR14	Удмуртская Республика	газ	нет	124,9	+14,9	1 октября 2023 г.	18	100000	2834643000	0,291	0,617
Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-6м)	GLENEN84	г. Санкт-Петербург	газ	нет	120	+20	1 января 2024 г.	18	140118,99	540556838,25	0,1793	0,406
Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-7м)	GLENEN85	г. Санкт-Петербург	газ	нет	116,4	+19,4	1 января 2022 г.	18	140118,99	533627449,07	0,1933	0,4
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ТТУ-1, ТГ-3)	GSTATE127	Республика Татарстан	газ	да	195	+20	1 декабря 2024 г.	36	140118	5425220000	0,25	0,75
Невинномысская ГРЭС (ТГ-4)	GNEVI9R9	Ставропольский край	газ	нет	50	0	1 января 2022 г.	17	140118,99	651185390,29	0,3249	0,528

Публичное акционерное общество "Т Плюс"

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1"

Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ"

Публичное акционерное общество "Энел Россия"

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 (руб./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
Краснодарская ТЭЦ (блок-1)	GKUBAN49	Краснодарский край	газ	нет	150	0	1 ноября 2022 г.	18	140118,99	3729931614,75	0,04	0,712
Краснодарская ТЭЦ (блок-3)	GKUBAN51	Краснодарский край	газ	нет	150	+5	1 декабря 2024 г.	12	140118,99	3729931614,75	0,04	0,712
Краснодарская ТЭЦ (блок-2)	GKUBAN50	Краснодарский край	газ	нет	150	+5	1 декабря 2023 г.	13	140118,99	4099594525,42	0,04	0,725
Смоленская ТЭЦ-2 (ТТ-3)	GSMOLEN7	Смоленская область	газ	нет	130	+20	1 декабря 2024 г.	16	140118,98	2394715662	0,04	0,562
Красноярская ТЭЦ-1 (ТТ-10)	GKRASN54	Красноярский край	уголь	нет	87	0	1 января 2024 г.	6	234939,21	4551061693,64	0,04	0,467
Красноярская ТЭЦ-1 (ТТ-15, ТТ-16)	GKRASN64	Красноярский край	уголь	нет	70	+10	1 декабря 2024 г.	11	234939,21	6266820000	0,04	0,546

Общество с ограниченной ответственностью "Лукойл-Кубаньэнерго"

Публичное акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания"

Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"

Мероприятия по модернизации генерирующих объектов

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Костромская ГРЭС, блок 2	GKOSTGR4	основное	Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация" комплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ2ТГ2, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, станционный номер БЛ2ТГ2, с увеличением установленной мощности до 330 МВт
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ2ТГ2, установленной мощностью 330 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Костромская ГРЭС, блок 4	GKOSTGR6	основное	замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ4ТГ4, с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ4ТГ4, установленной мощностью 330 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Костромская ГРЭС, блок 7	GKOSTGR9	основное	замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ7ТГ7, с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Костромская ГРЭС, блок 8	GKOSTG10	основное	замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ8ТГ8, с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Ириклинская ГРЭС, блок 4	GINTRA08	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ4, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ4, с увеличением установленной мощности до 330 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Пермская ГРЭС, блок 1	GPERMGR4	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ1, установленной мощностью 820 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ1, с увеличением установленной мощности до 850 МВт
		сопутствующее	замена пароперегревателей котлоагрегата I прямоточного типа паропроизводительностью 2650 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
Гусиноозерская ГРЭС, блок 1	GGUSIN25	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-1, барабанного типа паропроизводительностью 640 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 200 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Гусиноозерская ГРЭС, блок 2	GGUSIN26	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 600 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, с увеличением паропроизводительности до 640 тонн/час
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 210 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Гусиноозерская ГРЭС, блок 3	GGUSIN27	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-3, барабанного типа паропроизводительностью 520 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, с увеличением паропроизводительности до 640 тонн/час

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 204 МВт
		вывод из эксплуатации	строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегата, станционный номер К-3, паропроизводительностью 640 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
		Основное	Общество с ограниченной ответственностью "Ново-Салаватская ТЭЦ"
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-1)	GMREGTS2	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 50 МВт на противодавленческую паровую турбину, станционный номер ТГ-1, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	комплексная замена генератора для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-1, номинальной активной мощностью 60 МВт без изменения номинальной активной мощности
		вывод из эксплуатации	-
		основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 50 МВт и противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 40 МВт на противодавленческую паровую турбину, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 105 МВт
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-5)	GMREGTS6	основное	замена ротора генератора с увеличением номинальной активной мощности до 120 МВт для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 105 МВт
		сопутствующее	теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 50 МВт
		вывод из эксплуатации	противодавленческая паровая турбина, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 40 МВт
		основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 135 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-7, без изменения установленной мощности
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-7)	GMREGTS7	сопутствующее	комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 160 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 135 МВт
		вывод из эксплуатации	замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 135 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Кармановская ГРЭС (ТГ-3)	GBASHE35	основное	Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания" замена цилиндра высокого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, с увеличением установленной мощности с 303,2 до 316 МВт замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата прямоточного типа: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, с увеличением паропроизводительности каждого из корпусов котлоагрегата, стационарные номера 3А и 3Б, с 475 до 495 тонн/час
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 1 (ТГ 1)	GSURGGR1	основное	Публичное акционерное общество "Юнипро" замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ1, с увеличением установленной мощности с 810 до 830 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 810 до 830 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ1, установленной мощностью 830 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 6 (ТГ 6)	GSURGGR6	основное	замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ6, с увеличением установленной мощности с 810 до 830 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 810 до 830 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ6, установленной мощностью 830 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Нижевартовская ГРЭС (ТГ-1)	GTUMEN75	основное	Акционерное общество "Нижевартовская ГРЭС" замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 1, установленной мощностью 800 МВт
		сопутствующее	замена пароперегревателя котлоагрегата, стационарный номер 1, прямоточного типа паропроизводительностью 2650 тонн/час

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Нижевартовская ГРЭС (ТГ-2)	GTUMEN76	вывод из эксплуатации	-
		основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 800 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ 2, установленной мощностью 800 МВт
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для турбины, стационарный номер БЛ 2, установленной мощностью 800 МВт
			замена пароперегревателя котлоагрегата стационарный номер 2 паропроизводительностью 2650 тонн/час
Киришская ГРЭС (Г-1т)	GKIRGRE3	вывод из эксплуатации	-
		основное	Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"
		сопутствующее	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Г-1т, установленной мощностью 50 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер Г-1т, установленной мощностью 60 МВт
Киришская ГРЭС (Г-2т)	GKIRGRE4	вывод из эксплуатации	-
		основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Г-2т, установленной мощностью 60 МВт с увеличением установленной мощности до 65 МВт
		сопутствующее	-
ТЭЦ-22 Мосэнерго (ТГ-10)	GMOSE102	вывод из эксплуатации	-
		основное	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"
		сопутствующее	замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-10, с увеличением установленной мощности с 240 до 250 МВт
			комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 300 до 320 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-10, установленной мощностью 250 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-10, установленной мощностью 250 МВт
			замена топочного экрана котлоагрегата, стационарный номер 10, паромоточного типа паропроизводительностью 950 тонн/час

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-4)	GMOSE113	вывод из эксплуатации основное	замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления (или часть среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара для теплофикационной турбины, станционный номер ТГ-4, с увеличением установленной мощности со 100 до 110 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 100 до 125 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-4, установленной мощностью 110 МВт
		вывод из эксплуатации	
		Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"	
Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	GKRASN43	основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 110 МВт
		сопутствующее	замена пароперегревателя и топочного экрана котлоагрегата, станционный номер К-1, барабанного типа с увеличением паропроизводительности с 380 до 420 тонн/час
		вывод из эксплуатации	
Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	GKRASN58	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-4, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час Красноярской ТЭЦ-1 на котлоагрегат на угольном топливе, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час Красноярской ТЭЦ-3
		сопутствующее	комплексная замена теплофикационных паровых турбин Красноярской ТЭЦ-1, станционные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, суммарной установленной мощностью 160 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генераторов теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 на генератор теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, Красноярской ТЭЦ-3 установленной мощностью 185 МВт с увеличением номинальной активной мощности со 160 до 185 МВт
		сопутствующее	строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 27000 м ³ /час
		сопутствующее	замена регенеративных подогревателей
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			замена существующего золоулавливающего оборудования котлоагрегата, стационарный номер К-4, Красноярской ТЭЦ-1 на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час
			строительство турбинного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт
			строительство котельного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час
			строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегата, стационарный номер К-2, паропроизводительностью 810 тонн/час
вывод из эксплуатации			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-3, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-4, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-5, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-6, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 60 МВт
Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-7)	GKUZEN38	основное	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата прямоточного типа, стационарный номер К-12А, паропроизводительностью 320 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата, топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности
			замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата прямоточного типа, стационарный номер К-12Б, паропроизводительностью 320 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности
сопутствующее			комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 200 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 200 МВт строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 32000 м ³ /час

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
АО "ТЭК-11" Омская ТЭЦ-4 ТГ-7	GOMSKE23	вывод из эксплуатации	строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегатов, стационарные номера К-12А и К-12Б, паропроизводительностью 320 тонн/час каждый
АО "ТЭК-11" Омская ТЭЦ-4 ТГ-7	GOMSKE23	основное	Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11" замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 100 МВт
Иркутская ТЭЦ-9 (ТГ-6)	GIRKEN32	сопутствующее	-
Иркутская ТЭЦ-9 (ТГ-6)	GIRKEN32	вывод из эксплуатации	-
Иркутская ТЭЦ-9 (ТГ-6)	GIRKEN32	основное	Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-6, барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-2)	GIRKEN39	сопутствующее	-
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-2)	GIRKEN39	вывод из эксплуатации	-
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-2)	GIRKEN39	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-4, прямооточного типа паропроизводительностью 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	сопутствующее	-
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	вывод из эксплуатации	-
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-13, прямооточного типа паропроизводительностью 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	сопутствующее	-
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	основное	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 160 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 150 МВт
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	сопутствующее	-
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	основное	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 160 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 150 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-8)	GIRKEN44	вывод из эксплуатации	-
		основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-16, прямооточного типа паропроизводительностью 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности
Иркутская ТЭЦ-11 (ТГ-3)	GIRKEN37	сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 160 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 150 МВт
		вывод из эксплуатации	-
		основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-3, барабанного типа паропроизводительностью 210 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности
Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-3)	GIRKEN50	сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
		основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности
Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-1)	GIRKEN33	сопутствующее	замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час
		вывод из эксплуатации	строительство помещения разгрузочного устройства с инженерными системами и разгрузочным оборудованием
		основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, с увеличением установленной мощности с 60 до 65 МВт
		сопутствующее	замена топочного экрана котлоагрегата, стационарный номер К-3, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн/час

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-9)	GPPEMБ57	вывод из эксплуатации основное	замена существующего золотулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-3, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн/час Публичное акционерное общество "Т Плюс" комплексная замена котлоагрегата на газовом топливе, стационарный номер 9, барабанного типа паропроизводительностью 480 тонн/час на новый паропроизводительностью 540 тонн/час комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 105 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 124,9 МВт комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 100 до 124,9 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 124,9 МВт теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 105 МВт
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-10)	GPPEMБ58	сопутствующее вывод из эксплуатации основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 25 МВт и теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 30 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-10, установленной мощностью 65 МВт комплексная замена генераторов, стационарные номера ТГ-1 и ТГ-2, номинальной активной мощностью 32 и 30 МВт соответственно на генератор, стационарный номер ТГ-10, установленной мощностью 65 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-10, установленной мощностью 65 МВт теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 25 МВт теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 30 МВт комплексная замена котлоагрегата на газовом топливе, стационарный номер 4, барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час на новый паропроизводительностью 540 тонн/час комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 124,9 МВт комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 100 до 124,9 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 124,9 МВт теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 110 МВт
Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-4)	GUDMUR14	сопутствующее вывод из эксплуатации основное	замена существующего золотулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-3, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн/час Публичное акционерное общество "Т Плюс" комплексная замена котлоагрегата на газовом топливе, стационарный номер 9, барабанного типа паропроизводительностью 480 тонн/час на новый паропроизводительностью 540 тонн/час комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 105 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 124,9 МВт комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 100 до 124,9 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 124,9 МВт теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 105 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Автоская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-6м)	GLENEN84	основное	Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1" замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-6, с увеличением установленной мощности со 100 до 120 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Автоская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-7м)	GLENEN85	основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, с увеличением установленной мощности с 97 до 116,4 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ГТУ-1, ТГ-3)	GSTATE127	основное	Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ" перевод противодавленческой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 40 МВт, работающей с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 155 МВт с котлом-утилизатором
		сопутствующее	реконструкция (расширение) существующего главного корпуса, станционный номер ТГ-3, с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 155 МВт с котлом-утилизатором
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 135 МВт
Невинномысская ГРЭС (ТГ-4)	GNEVIGR9	основное	Публичное акционерное общество "Энел Россия" замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер 5, барабанного типа пароприводительностью 480 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения пароприводительности
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Краснодарская ТЭЦ (блок-1)	GKUBAN49	основное	<p>Общество с ограниченной ответственностью "Лукойл-Кубаньэнерго"</p> <p>замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер 7, барабанного типа паропроизводительностью 500 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности</p> <p>комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт</p> <p>замена ротора генератора, стационарный номер 6, номинальной активной мощностью 150 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт</p> <p>замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт</p> <p>замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт</p>
Краснодарская ТЭЦ (блок-2)	GKUBAN50	вывод из эксплуатации	<p>замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер 8, барабанного типа паропроизводительностью 500 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности</p>
		сопутствующее	<p>комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-2, установленной мощностью 145 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер Б-2, установленной мощностью 150 МВт</p> <p>комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 150 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-2, установленной мощностью 150 МВт</p> <p>замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-2, установленной мощностью 150 МВт</p> <p>замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-2, установленной мощностью 150 МВт</p>
		вывод из эксплуатации	

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Краснодарская ТЭЦ (блок-3)	GKUBAN51	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер 9, барабанного типа паропроизводительностью 500 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-3, установленной мощностью 150 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер Б-3, установленной мощностью 150 МВт замена ротора генератора, стационарный номер 8, номинальной активной мощностью 150 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-3, установленной мощностью 150 МВт замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-3, установленной мощностью 150 МВт замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-3, установленной мощностью 150 МВт
		вывод из эксплуатации	-
		основное	Публичное акционерное общество "Квадра - генерирующая компания"
Смоленская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	GSMOLEN7	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 130 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 100 до 160 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 130 МВт
		вывод из эксплуатации	-
		основное	Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)	GKRASN54	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для противодавленной паровой турбины, стационарный номер ТГ-10, установленной мощностью 87 МВт замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-7, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			<p>замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-9, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час</p> <p>замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-10, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час</p> <p>замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-11, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час</p> <p>замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-12, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час</p> <p>замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-13, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час</p> <p>замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-14, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час</p> <p>замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час</p>
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)	GKRASN64	<p>вывод из эксплуатации</p> <p>основное</p>	<p>комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-16, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности</p> <p>комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационные паровые турбины, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16, установленной мощностью по 35 МВт каждая</p>
		сопутствующее	<p>замена регенеративных подогревателей для теплофикационных паровых турбин, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16</p> <p>комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 60 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на генераторы номинальной активной мощностью по 35 МВт каждый для теплофикационных паровых турбин, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16, установленной мощностью по 35 МВт каждая</p> <p>замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационных паровых турбин, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16</p> <p>замена дымовой трубы высотой 100 м на дымовую трубу высотой 275 м</p> <p>замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-6, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час</p>

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-16, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-18, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-19, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-20, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт