

# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ  
от 2 августа 2019 г. N 1713-р

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 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. N 1713-р

## ПЕРЕЧЕНЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ

Таблица 1

### Генерирующие объекты

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установки образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение мощности (МВт)
Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"						
Костромская ГРЭС, блок 2	GKOSTGR4	Костромская область	газ	нет	330	+3
Костромская ГРЭС, блок 4	GKOSTGR6	Костромская область	газ	нет	330	+3

Костромская ГРЭС, блок 7	GKOSTGR9	Костромская область	газ	нет	330	+3
Костромская ГРЭС, блок 8	GKOSTG10	Костромская область	газ	нет	330	+3
Ириклинская ГРЭС, блок 4	GINTRA08	Оренбургская область	газ	нет	330	+3
Пермская ГРЭС, блок 1	GPERMGR4	Пермский край	газ	нет	850	+3
Гусиноозерская ГРЭС, блок 1	GGUSIN25	Республика Бурятия	уголь	нет	200	0
Гусиноозерская ГРЭС, блок 2	GGUSIN26	Республика Бурятия	уголь	нет	210	+2
Гусиноозерская ГРЭС, блок 3	GGUSIN27	Республика Бурятия	уголь	нет	204	+3
Общество с ограниченной ответственностью "Ново-Салаватская ТЭЦ"						
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-1)	GMREGTS2	Республика Башкортостан	газ	нет	50	0
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-5)	GMREGTS6	Республика Башкортостан	газ	нет	105	+1
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-7)	GMREGTS7	Республика Башкортостан	газ	нет	135	0
Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"						
Кармановская ГРЭС (ТГ-3)	GBASHE35	Республика Башкортостан	газ	нет	316	+1
Публичное акционерное общество "Юнипро"						
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 1 (ТГ 1)	GSURGGR1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет	830	+2
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 6 (ТГ 6)	GSURGGR6	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет	830	+2
Акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"						

Нижневартовская ГРЭС (ТГ-1)	GTUMEN75	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет	800	0
Нижневартовская ГРЭС (ТГ-2)	GTUMEN76	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет	800	0
Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"						
Киришская ГРЭС (Г-1т)	GKIRGRE3	Ленинградская область	газ	нет	60	+1
Киришская ГРЭС (Г-2т)	GKIRGRE4	Ленинградская область	газ	нет	65	+5
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"						
ТЭЦ-22 Мосэнерго (ТГ-10)	GMOSE102	Московская область	газ	нет	250	+1
ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-4)	GMOSE113	г. Москва	газ	нет	110	+1
Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"						
Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	GKRASN43	Красноярский край	уголь	нет	110	0
Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	GKRASN58	Красноярский край	уголь	нет	185	+2
Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации						
Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-7)	GKUZEN38	Кемеровская область	уголь	нет	200	0
Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 11"						
АО "ТГК-11" Омская ТЭЦ-4 ТГ-7	GOMSKE23	Омская область	уголь	нет	100	0
Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации						
Иркутская ТЭЦ-9 (ТГ-6)	GIRKEN32	Иркутская область	уголь	нет	60	0
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-2)	GIRKEN39	Иркутская область	уголь	нет	150	0
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	Иркутская область	уголь	нет	150	0
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-8)	GIRKEN44	Иркутская область	уголь	нет	150	0

Иркутская ТЭЦ-11 (ТГ-3)	GIRKEN37	Иркутская область	уголь	нет	50	0
Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-3)	GIRKEN50	Иркутская область	уголь	нет	175	0
Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-1)	GIRKEN33	Иркутская область	уголь	нет	65	+5
Публичное акционерное общество "Т Плюс"						
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-9)	GPERME57	Пермский край	газ	нет	124,9	+1
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-10)	GPERME58	Пермский край	газ	нет	65	+1
Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-4)	GUDMUR14	Удмуртская Республика	газ	нет	124,9	+1
Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 1"						
Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-6м)	GLENEN84	г. Санкт-Петербург	газ	нет	120	+2
Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-7м)	GLENEN85	г. Санкт-Петербург	газ	нет	116,4	+1
Общество с ограниченной ответственностью "Нижекамская ТЭЦ"						
Нижекамская ТЭЦ ПТК-2 (ГТУ-1, ТГ-3)	GTATE127	Республика Татарстан	газ	да	195	+2
Публичное акционерное общество "Энел Россия"						
Невинномысская ГРЭС (ТГ-4)	GNEVIGR9	Ставропольский край	газ	нет	50	0
Общество с ограниченной ответственностью "Лукойл-Кубаньэнерго"						
Краснодарская ТЭЦ (блок-1)	GKUBAN49	Краснодарский край	газ	нет	150	0
Краснодарская ТЭЦ (блок-3)	GKUBAN51	Краснодарский край	газ	нет	150	+5
Краснодарская ТЭЦ (блок-2)	GKUBAN50	Краснодарский край	газ	нет	150	+5
Публичное акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания"						
Смоленская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	GSMOLEN7	Смоленская область	газ	нет	130	+2
Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"						

Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)	GKRASN54	Красноярский край	уголь	нет	87	0
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)	GKRASN64	Красноярский край	уголь	нет	70	+1

Таблица 2

Мероприятия по модернизации генерирующих объектов

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"			
Костромская ГРЭС, блок 2	GKOSTGR4	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ2ТГ2, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ2ТГ2, с увеличением установленной мощности до 330 МВт
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный 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, стационарный номер БЛ4ТГ4, с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный 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, стационарный 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, стационарный номер БЛ8ТГ8, с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
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 1 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

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

Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-7)	GMREGTS7	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 135 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-7, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 160 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 135 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 135 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Кармановская ГРЭС (ТГ-3)	GBASHE35	основное	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	-

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Сургутская ГРЭС-2 БЛ 1 (ТГ 1)	GSURGGR1	основное	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	-
Акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"			
Нижневартовская ГРЭС (ТГ-1)	GTUMEN75	основное	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
		вывод из эксплуатации	-
Нижневартовская ГРЭС (ТГ-2)	GTUMEN76	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, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для турбины, стационарный номер БЛ 2, установленной мощностью 800 МВт

			замена пароперегревателя котлоагрегата стационарный номер 2 прямоточного типа паропроизводительностью 2650 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"			
Киришская ГРЭС (Г-1т)	GKIRGRE3	основное	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
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Киришская ГРЭС (Г-2т)	GKIRGRE4	основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Г-2т, установленной мощностью 60 МВт с увеличением установленной мощности до 65 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"			
ТЭЦ-22 Мосэнерго (ТГ-10)	GMOSE102	основное	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
		сопутствующее	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, промперегрева, 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, прямооточного типа паропроизводительностью 950 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-4)	GMOSE113	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, стационарный 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, стационарный 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, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 110 МВт
		сопутствующее	замена пароперегревателя и топочного экрана котлоагрегата, стационарный 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, стационарный номер К-4, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час Красноярской ТЭЦ-1 на котлоагрегат на угольном топливе, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час Красноярской ТЭЦ-3
			комплексная замена теплофикационных паровых турбин Красноярской ТЭЦ-1, стационарные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, суммарной установленной мощностью 160 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт

		сопутствующее	комплексная замена генераторов теплофикационных паровых турбин, стационарные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 на генератор теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, Красноярской ТЭЦ-3 установленной мощностью 185 МВт с увеличением номинальной активной мощности со 160 до 185 МВт
			строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 27000 м3/час
			замена регенеративных подогревателей
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт
			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, станционный номер ТГ-5, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-6, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 60 МВт

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-7)	GKUZEN38	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата прямоточного типа, станционный 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, станционный 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, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 200 МВт
			строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 32000 м <sup>3</sup> /час
			строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегатов, станционные номера К-12А и К-12Б, паропроизводительностью 320 тонн/час каждый
		вывод из эксплуатации	-

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 11"

АО "ТГК-11" Омская ТЭЦ-4 ТГ-7	GOMSKE23	основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 100 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации

Иркутская ТЭЦ-9 (ТГ-6)	GIRKEN32	основное	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
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-2)	GIRKEN39	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-4, прямоточного типа паропроизводительностью 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	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
		вывод из эксплуатации	-
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-13, прямоточного типа паропроизводительностью 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности

		сопутствующее	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
		вывод из эксплуатации	-
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-8)	GIRKEN44	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер К-16, прямоточного типа паропроизводительностью 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности
		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	-
Иркутская ТЭЦ-11 (ТГ-3)	GIRKEN37	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
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-3)	GIRKEN50	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

		сопутствующее	замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час
			строительство помещения разгрузочного устройства с инженерными системами и разгрузочным оборудованием
		вывод из эксплуатации	-
Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-1)	GIRKEN33	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
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-3, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
Публичное акционерное общество "Т Плюс"			
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-9)	GPERME57	основное	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
		сопутствующее	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
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 105 МВт

Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-10)	GPERME58	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
		сопутствующее	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
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 30 МВт
Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-4)	GUDMUR14	основное	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
		сопутствующее	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
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 110 МВт
Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 1"			
Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-6м)	GLENEN84	основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-6, с увеличением установленной мощности со 100 до 120 МВт
		сопутствующее	-

		вывод из эксплуатации	-
Автовская 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	-

Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ"

Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ГТУ-1, ТГ-3)	GTATE127	основное	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

Публичное акционерное общество "Энел Россия"

Невинномысская ГРЭС (ТГ-4)	GNEVIGR9	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер 5, барабанного типа паропроизводительностью 480 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Общество с ограниченной ответственностью "Лукойл-Кубаньэнерго"

--	--	--	--

Краснодарская ТЭЦ (блок-1)	GKUBAN49	основное	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
			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
		сопутствующее	замена ротора генератора, стационарный номер 6, номинальной активной мощностью 150 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт
			замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Краснодарская ТЭЦ (блок-2)	GKUBAN50	основное	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
			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

		сопутствующее	комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 150 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-2, установленной мощностью 150 МВт
			замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-2, установленной мощностью 150 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-2, установленной мощностью 150 МВт
		вывод из эксплуатации	-
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 145 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер Б-3, установленной мощностью 150 МВт
		сопутствующее	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, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Б-3, установленной мощностью 150 МВт

		вывод из эксплуатации	-
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	-
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, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для противодавленческой 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
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-9, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час

			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-10, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-11, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-12, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-13, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-14, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)	GKRASN64	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-16, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
			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
		сопутствующее	замена регенеративных подогревателей для теплофикационных паровых турбин, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16

			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
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационных паровых турбин, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16
			замена дымовой трубы высотой 100 м на дымовую трубу высотой 275 м
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-6, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час
			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