

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Распоряжение Правительства Российской Федерации · № 1713-р · от 02.08.2019 · Правительство Российской Федерации · Действует с изменениями

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

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 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

Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"

Костромская ГРЭС, блок 2

GKOSTGR4Костромская область

газнет330+301 марта 2023 г.1214011819866660000,040,617

Костромская ГРЭС, блок 4

GKOSTGR6Костромская область

газнет330+301 июля 2022 г.1212464414685000000,040,528

Костромская ГРЭС, блок 7

GKOSTGR9Костромская область

газнет330+301 сентября 2023 г.12122040,4113596000000,040,477

Костромская ГРЭС, блок 8

GKOSTG10Костромская область

газнет330+301 января 2022 г.12130310,6613821060000,040,563

Ириклинская ГРЭС, блок 4

GINTRA08Оренбургская область

газнет330+301 июня 2023 г.12111539,418381000000,040,519

Пермская ГРЭС,

блок 1

GPERMGR4Пермский край

газнет850+301 января 2023 г.1214011846450000000,040,601

Гусиноозерская ГРЭС, блок 1

GGUSIN25Республика Бурятия

угольнет20001 января 2022 г.1223493911634173500,040,647

Гусиноозерская ГРЭС, блок 2

GGUSIN26Республика Бурятия

угольнет210+201 января 2024 г.1223493915893220000,040,43

Гусиноозерская ГРЭС, блок 3

GGUSIN27Республика Бурятия

угольнет204+341 января 2022 г.1223493916751868000,040,7

Общество с ограниченной ответственностью "Ново-Салаватская ТЭЦ"

Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-1)

GMREGTS2Республика Башкортостан

газнет5001 апреля 2023 г.131401188692966180,380,728

Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-5)

GMREGTS6Республика Башкортостан

газнет105+151 апреля 2022 г.131401189598733730,380,538

Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-7)

GMREGTS7

Республика Башкортостан

газнет13501 декабря 2028 г.1714011825793715170,380,74

(Позиция в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.05.2025 № 1390-р)

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Кармановская ГРЭС (ТГ-3)

GBASHE35Республика Башкортостан

газнет316+12,81 января 2023 г.1313111719276000000,040,594

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Сургутская ГРЭС-2 БЛ 1

(ТГ 1)

GSURGGR1Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

газнет830+201 марта 2022 г.7140118,9938083500000,040,652

Сургутская ГРЭС-2 БЛ 6

(ТГ 6)

GSURGGR6Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

газнет830+201 сентября 2024 г.7140118,9945465900000,040,697

Акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"

(Раздел в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 4388-р)

Нижневартовская ГРЭС (ТГ-1)

GTUMEN75Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

газнет80001 февраля 2025 г.1214011851365600000,040,628

Нижневартовская ГРЭС (ТГ-2)

GTUMEN76

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

газнет80001 августа 2027 г.1214011873576000000,040,755

(Позиция в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.05.2025 № 1390-р)

Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

Киришская ГРЭС (Г-1т)

GKIRGRE3Ленинградская область

газнет60+101 июля 2024 г.24140118,99704495960,750,3750,52

Киришская ГРЭС (Г-2т)

GKIRGRE4Ленинградская область

газнет65+51 июля 2022 г.24140118,99434691170,20,20,493

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"

ТЭЦ-22 Мосэнерго

(ТГ-10)

GMOSE102Московская область

газнет250+101 декабря 2024 г.24140118,992204114024,970,18470,593

ТЭЦ-23 Мосэнерго

(ТГ-4)

GMOSE113г. Москва

газнет110+101 июля 2024 г.19140118,99974490795,120,15380,626

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

Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)

GKRASN43Красноярский край

угольнет11001 января 2023 г.12234939,211400914549,120,040,639

Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)

GKRASN58Красноярский край

угольнет185+251 декабря 2024 г.6234939,21229613530000,040,55

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-7)

GKUZEN38Кемеровская область

угольнет20001 января 2023 г.18234939,214146941214,040,040,776

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

АО "ТГК-11" Омская ТЭЦ-4
ТГ-7
GOMSKE23Омская область
угольнет10001 января 2022 г.122349395515500000,040,548
Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации
Иркутская ТЭЦ-9 (ТГ-6)
GIRKEN32Иркутская область
угольнет6001 января 2024 г.10234939,211022986960,840,040,623
Иркутская
ТЭЦ-10 (ТГ-2)
GIRKEN39Иркутская область
угольнет15001 января 2023 г.10234939,211178754999,770,040,451
Иркутская
ТЭЦ-10 (ТГ-7)
GIRKEN43Иркутская область
угольнет15001 мая 2024 г.10234939,211178754999,770,040,502
Иркутская
ТЭЦ-10 (ТГ-8)
GIRKEN44Иркутская область
угольнет15001 января 2024 г.10234939,211178754999,770,040,433
Иркутская
ТЭЦ-11 (ТГ-3)
GIRKEN37Иркутская область
угольнет5001 января 2024 г.11234939,21631593373,840,040,545
Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-3)
GIRKEN50Иркутская область
угольнет17501 января 2023 г.11234939,2116879312770,040,487
Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-1)
GIRKEN33Иркутская область
угольнет65+51 августа 2022 г.12234939,211310358799,930,040,535
Публичное акционерное общество "Т Плюс"
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-9)
GPERME57Пермский край
газнет124,9+19,91 октября 2022 г.18028458930000,380,472
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-10)
GPERME58Пермский край
газнет65+101 апреля 2022 г.610000016115800000,370,621
Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-4)
GUDMUR14Удмуртская Республика
газнет124,9+14,91 октября 2023 г.1810000028346430000,2910,617
Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1"
Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-6m)
GLENEN84г. Санкт-Петербург
газнет120+201 января 2024 г.18140118,99540556838,250,17930,406
Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-7m)
GLENEN85г. Санкт-Петербург
газнет116,4+19,41 января 2022 г.18140118,99533627449,070,19330,4
Общество с ограниченной ответственностью "Нижекамская ТЭЦ"

(Раздел исключен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

Публичное акционерное общество "Энел Россия"

Невинномысская ГРЭС (ТГ-4)

GNEVIGR9Ставропольский край

газнет5001 января 2022 г.17140118,99651185390,290,32490,528

Общество с ограниченной ответственностью "Лукойл-Кубаньэнерго"

Краснодарская ТЭЦ (блок-1)

GKUBAN49Краснодарский край

газнет15001 ноября 2022 г.18140118,993729931614,750,040,712

Краснодарская ТЭЦ (блок-2)

GKUBAN50Краснодарский край

газнет150+51 декабря 2023 г.13140118,994099594525,420,040,725

Публичное акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания"

Смоленская

ТЭЦ-2 (ТГ-3)

GSMOLEN7Смоленская область

газнет130+201 декабря 2024 г.16140118,9823947156620,040,562

Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"

Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)

GKRASN54Красноярский край

угольнет8701 января 2024 г.6234939,214551061693,640,040,467

Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)

GKRASN64

Красноярский край

угольнет70+101 мая 2025 г.11234939,2162668200000,040,546

(Позиция в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 28.02.2025 № 482-р)

Таблица 2

Мероприятия по модернизации генерирующих объектов

Наименование генерирующего объекта

Группа точек поставки

Вид мероприятия

Мероприятие

Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"

Костромская ГРЭС, блок 2GKOSTGR4основноекомплексная 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 сопутствующеезамена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ2ТГ2, установленной мощностью 330 МВт вывод из эксплуатации-

Костромская ГРЭС, блок 4GKOSTGR6основноезамена 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 сопутствующеезамена 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 7GKOSTGR9основноезамена 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 8GKOSTG10основноезамена 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 4GINTRA08основноекомплексная 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 1GPERMGR4основноекомплексная 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
сопутствующеезамена пароперегревателей котлоагрегата 1 прямоточного типа
паропроизводительностью
2650 тонн/час
вывод из эксплуатации-

Гусиноозерская ГРЭС, блок 1GGUSIN25основноезамена 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
сопутствующеезамена 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 2GGUSIN26основноезамена 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
сопутствующеезамена 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 3GGUSIN27 основное замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный 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, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 204 МВт
строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегата, станционный 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, 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-

Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-5) GMREGTS6 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
сопутствующее замена ротора генератора с увеличением номинальной активной мощности до 120 МВт для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 105 МВт
вывод из эксплуатации теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 50 МВт
противодавленческая паровая турбина, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 40 МВт
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-7) GMREGTS7 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
сопутствующее комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 160 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 135 МВт
замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный 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, станционный 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, станционные 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)GSURGGR1основноезамена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ1, с увеличением установленной мощности с 810 до 830 МВт

сопутствующеекомплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 810 до 830 МВт для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ1, установленной мощностью 830 МВт

вывод из эксплуатации-

Сургутская ГРЭС-2

БЛ 6 (ТГ 6)GSURGGR6основноезамена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ6, с увеличением установленной мощности с 810 до 830 МВт

сопутствующеекомплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 810 до 830 МВт для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ6, установленной мощностью 830 МВт

вывод из эксплуатации-

Акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"

Нижневартовская

ГРЭС (ТГ-1)GTUMEN75основноезамена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ 1, установленной мощностью 800 МВт
сопутствующеезамена пароперегревателя котлоагрегата, станционный номер 1, прямоточного типа паропроизводительностью 2650 тонн/час

вывод из эксплуатации-

Нижневартовская

ГРЭС (ТГ-2)GTUMEN76основноекомплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 800 МВт на конденсационную паровую турбину, станционный номер БЛ 2, установленной мощностью 800 МВт

сопутствующеезамена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для турбины, станционный номер БЛ 2, установленной мощностью 800 МВт

замена пароперегревателя котлоагрегата станционный номер 2 прямоточного типа паропроизводительностью 2650 тонн/час

вывод из эксплуатации-

Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

Киришская ГРЭС

(Г-1т)GKIRGRE3основноекомплексная 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)GKIRGRE4основноезамена 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)GMOSE102основноезамена 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

сопутствующеекомплексная 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, прямоточного типа
паропроизводительностью 950 тонн/час

вывод из эксплуатации-

ТЭЦ-23 Мосэнерго

(ТГ-4)GMOSE113основноезамена 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

сопутствующеекомплексная 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)GKRASN43основноезамена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 110 МВт
сопутствующеезамена 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 теплофикационной паровой турбины Красноярской ТЭЦ-1, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 МВт

сопутствующее

комплексная замена генератора теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 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 с 60 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-7, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 60 МВт

(Позиция в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 15.11.2025 № 3305-р)

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-7) GKUZEN38 основное 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

м³/час

строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегатов, стационарные номера К-12А и К-12Б, паропроизводительностью 320 тонн/час каждый вывод из эксплуатации-

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

АО "ТГК-11" Омская ТЭЦ-4 ТГ-7GOMSKE23основноезамена 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)GIRKEN32основноезамена 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)GIRKEN39основноезамена 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 сопутствующеекомплексная 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)GIRKEN43основноезамена 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 сопутствующеекомплексная 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)GIRKEN44основноезамена 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 сопутствующеекомплексная 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)GIRKEN37основноезамена 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)GIRKEN50основноезамена 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
сопутствующеезамена 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)GIRKEN33основноезамена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, с увеличением установленной мощности с 60 до 65 МВт
сопутствующеезамена 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)GPERME57основноекомплексная 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
сопутствующеекомплексная 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 эксплуатациитеплофикационная паровая турбина, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 105 МВт

Пермская ТЭЦ-9

(ТГ-10)GPERME58основноекомплексная 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
сопутствующеекомплексная 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, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 25 МВт

теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 30 МВт

Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-4) GUDMUR14 основное комплексная замена котлоагрегата на газовом топливе, станционный номер 4, барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час на новый паропроизводительностью 540 тонн/час

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

сопутствующее комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 100 до 124,9 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-4, установленной мощностью 124,9 МВт

вывод из эксплуатации теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-4, установленной мощностью 110 МВт

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1"

Автовская ТЭЦ

(ТЭЦ-15 Г-6м) GLENEN84 основное замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный 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"

(Раздел исключен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

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, станционный 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, станционный номер Б-1, установленной

мощностью 150 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт
сопутствующеезамена ротора генератора, станционный номер 6, номинальной активной мощностью 150 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт
замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт
замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт
вывод из эксплуатации-

Краснодарская ТЭЦ (блок-2) GKUBAN50основноезамена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный 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, станционный номер Б-2, установленной мощностью 145 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер Б-2, установленной мощностью 150 МВт
сопутствующеекомплексная замена генератора номинальной активной мощностью 150 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Б-2, установленной мощностью 150 МВт
замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Б-2, установленной мощностью 150 МВт
замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Б-2, установленной мощностью 150 МВт
вывод из эксплуатации-

Публичное акционерное общество "Квадра - генерирующая компания"

Смоленская ТЭЦ-2

(ТГ-3) GSMOLEN7основноекомплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 130 МВт
сопутствующеекомплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 100 до 160 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 130 МВт
вывод из эксплуатации-

Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"

Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10) GKCRASN54основноекомплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
сопутствующеезамена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-10, установленной мощностью 87 МВт
замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный 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)GKRASN64основноекомплексная 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 теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-15,
установленной мощностью 35 МВт

комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной
мощностью 60 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-16,
установленной мощностью 35 МВт

сопутствующеезамена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины,
стационарный номер ТГ-15, установленной мощностью 35 МВт

замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный
номер ТГ-16, установленной мощностью 35 МВт

комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 60 МВт для теплофикационной
паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на генератор
номинальной активной мощностью 35 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный
номер ТГ-15, установленной мощностью 35 МВт

комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 60 МВт для теплофикационной
паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на генератор
номинальной активной мощностью 35 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный
номер ТГ-16, установленной мощностью 35 МВт

замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического
соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-15,
установленной мощностью 35 МВт

замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического
соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-16,
установленной мощностью 35 МВт

замена дымовой трубы высотой 100 м на дымовую трубу 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
(Позиция в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.05.2025 № 1390-р)
