

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

Распоряжение · № 265-р · от 06.02.2021 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

ОТ 6 ФЕВРАЛЯ 2021 Г. № 265-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 датой начала поставки мощности после 31 декабря 2025 г. утвердить прилагаемый перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 6 февраля 2021 г. № 265-р

ПЕРЕЧЕНЬ

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

Таблица 1

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 (рублей за 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 "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"

Абаканская ТЭЦ

(ТГ-1)

GNAKAS18

Республика Хакасия уголь-64,9+4,91 декабря

2026 г.12242081,361856789419,590,040,825

Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"

Костромская ГРЭС, блок 6

GKOSTG19

Костромская область газ-330+301 декабря

2026 г.1214437822123600000,040,545

Пермская ГРЭС, блок 2

GPERMGR9

Пермский край газ-850+301 февраля

2026 г.1214437858819000000,040,517

Акционерное общество "Ново-Кемеровская ТЭЦ"

Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-11)

GKUZEN97

Кемеровская область - Кузбасс уголь-5001 января

2026 г.12242081,36892708102,20,040,607

Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"

Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-13)

GNOVO158

Новосибирская область уголь-120+201 января

2026 г.15242081,362689078076,970,040,736

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

Омская ТЭЦ-4 ТГ-6

GOMSKE42

Омская

область уголь-10001 декабря

2026 г.2324208113185400000,040,475

Акционерное общество "ТГК-16"

Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-8)

GTATE167

Республика Татарстан газ-10001 декабря

2026 г.10144378,615553499760,040,795

Общество с ограниченной ответственностью "Байкальская энергетическая компания"

Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-4)

GIRKEN91

Иркутская область уголь-15001 декабря

2026 г.12242081,361436490972,710,040,417

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Ново-Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-3)

GBASHE66

Республика Башкортостангаз-139,9+4,91 января
2026 г.1514437816125000000,040,79

Кармановская ГРЭС (ТГ-2)
GBASHE72

Республика Башкортостангаз-330+301 июня
2026 г.1514437820174000000,040,506
Публичное акционерное общество "Т Плюс"

Ижевская ТЭЦ-2
(ТГ-3)
GUDMUR18

Удмуртская Республикагаз-125+151 октября
2026 г.18144378,61393719630,270,040,655
Публичное акционерное общество "Юнипро"

Сургутская ГРЭС-2 БЛ 2 (ТГ 2)
GSURGG12
Тюменская областьгаз-830+201 декабря
2026 г.14144378,669420000000,040,6
Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-3)
GKUZE120
Кемеровская область - Кузбассуголь-10001 декабря
2026 г.6242081,3620605074180,040,663

Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-8)
GKUZE121
Кемеровская область - Кузбассуголь-20001 мая
2026 г.15242081,364619131819,20,040,66

Рефтинская ГРЭС (ТГ-1)
GKUZBAS1
Свердловская областьуголь-315+151 января
2026 г.18144378,63626746912,70,040,756

Таблица 2

Наименование генерирующего объекта
Группа точек поставки
Вид мероприятия
Мероприятие

Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"
Абаканская ТЭЦ
(ТГ-1)GNAKAS18основноекомплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1,
установленной мощностью 60 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-1,
установленной мощностью 64,9 МВт
сопутствующеекомплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины,
стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 64,9 МВт
замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем

автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 64,9 МВт
вывод из эксплуатации

-

Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"

Костромская ГРЭС,

блок 6GKOSTG19основноекомплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ 6 ТГ 6, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, станционный номер БЛ 6ТГ 6, установленной мощностью 330 МВт
сопутствующее

-

вывод из эксплуатации

-

Пермская ГРЭС,

блок 2GPERMGR9основноекомплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ 2, установленной мощностью 820 МВт на конденсационную паровую турбину, станционный номер БЛ 2, установленной мощностью 850 МВт
сопутствующее

-

вывод из эксплуатации

-

Акционерное общество "Ново-Кемеровская ТЭЦ"

Ново-Кемеровская ТЭЦ

(ТГ-11)GKUZEN97основноекомплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-11, установленной мощностью 50 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-11, без изменения установленной мощности
сопутствующеекомплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-11, установленной мощностью 50 МВт
вывод из эксплуатации

-

Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"

Новосибирская ТЭЦ-3

(ТГ-13)GNOVO158основноекомплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-13, установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-13, установленной мощностью 120 МВт
сопутствующеекомплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-13, установленной мощностью 120 МВт
замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-13, установленной мощностью 120 МВт
вывод из эксплуатации

-

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

Омская ТЭЦ-4

ТГ-6GOMSKE42основноекомплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-6, установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину,

станционный номер ТГ-6, без изменения установленной мощности
сопутствующее

-

вывод из эксплуатации

-

Акционерное общество "ТГК-16"

Нижнекамская ТЭЦ

ПТК-1 (ТГ-8)GTATE167основноекомплексная замена противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт на противодавленческую паровую турбину, станционный номер ТГ-8, без изменения установленной мощности
сопутствующеезамена ротора генератора для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт
замена регенеративных подогревателей для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт
замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт
вывод из эксплуатации

-

Общество с ограниченной ответственностью "Байкальская энергетическая компания"

Иркутская ТЭЦ-10

(ТГ-4)GIRKEN91основноекомплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок-4, установленной мощностью 150 МВт на конденсационную паровую турбину, станционный номер ТГ-4, без изменения установленной мощности
сопутствующее

-

вывод из эксплуатации

-

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Ново-Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-3)GBASHE66основноекомплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ3, установленной мощностью 135 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 139,9 МВт
сопутствующее

-

вывод из эксплуатации

-

Кармановская ГРЭС

(ТГ-2)GBASHE72основноекомплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ2, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 330 МВт
сопутствующее

-

вывод из эксплуатации

-

Публичное акционерное общество "Т Плюс"

Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-3)GUDMUR18основноекомплексная замена теплофикационной паровой турбины,

станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 125 МВт
сопутствующее

-

вывод из эксплуатации вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Сургутская ГРЭС-2

БЛ 2 (ТГ 2)GSURGG12основноекомплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ 2, установленной мощностью 810 МВт на конденсационную паровую турбину, станционный номер БЛ 2 (ТГ 2), установленной мощностью 830 МВт

сопутствующеекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ 2 (ТГ 2), установленной мощностью 830 МВт

вывод из эксплуатации

-

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Томь-Усинская ГРЭС

(ТГ-3)GKUZE120основноекомплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 100 МВт на конденсационную паровую турбину, станционный номер ТГ-3, без изменения установленной мощности

сопутствующеекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 100 МВт

замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 100 МВт

вывод из эксплуатации

-

Томь-Усинская ГРЭС

(ТГ-8)GKUZE121основноекомплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-13А, прямоточного типа паропроизводительностью 320 тонн в час на котлоагрегат на угольном топливе, станционный номер К-13А, прямоточного типа без изменения паропроизводительности

сопутствующеекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 200 МВт

замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 200 МВт

строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегата, станционный номер К-13А, паропроизводительностью 320 тонн в час

вывод из эксплуатации

-

Рефтинская ГРЭС

(ТГ-1)GKUZBAS1основноекомплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ-1, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 315 МВт

сопутствующеекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 315 МВт

замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического

соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1,
установленной мощностью 315 МВт
вывод из эксплуатации

-
