



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

П Е Р Е Ч Е Н Ь

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

Таблица 1

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установки образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры проекта модернизации			
									значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей 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
Абаканская ТЭЦ (ТГ-1)	ГНАКАS18	Республика Хакасия	уголь	-	64,9	+4,9	1 декабря 2026 г.	12	242081,36	1856789419,59	0,04	0,825
Костромская ГРЭС, блок 6	ГКОСТG19	Костромская область	газ	-	330	+30	1 декабря 2026 г.	12	144378	2212360000	0,04	0,545
Пермская ГРЭС, блок 2	ГPERMGR9	Пермский край	газ	-	850	+30	1 февраля 2026 г.	12	144378	5881900000	0,04	0,517

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

Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установки образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры проекта модернизации			
									значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей за МВт в месяц)	значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	коэффициент, характеризующий прибыль от продажи электроэнергии по итогам конкурентного отбора ценных заявок на сутки вперед	значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-11)	GKUZEN97	Кемеровская область - Кузбасс	уголь	-	50	0	1 января 2026 г.	12	242081,36	892708102,2	0,04	0,607
Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-13)	GNOVO158	Новосибирская область	уголь	-	120	+20	1 января 2026 г.	15	242081,36	2689078076,97	0,04	0,736
Омская ТЭЦ-4 ТГ-6	GOMSKE42	Омская область	уголь	-	100	0	1 декабря 2026 г.	23	242081	1318540000	0,04	0,475
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-8)	GSTATE167	Республика Татарстан	газ	-	100	0	1 декабря 2026 г.	10	144378,6	1555349976	0,04	0,795
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-4)	GIRKEN91	Иркутская область	уголь	-	150	0	1 декабря 2026 г.	12	242081,36	1436490972,71	0,04	0,417
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-3)	GBASHE66	Республика Башкортостан	газ	-	139,9	+4,9	1 января 2026 г.	15	144378	1612500000	0,04	0,79
Кармановская ГРЭС (ТГ-2)	GBASHE72	Республика Башкортостан	газ	-	330	+30	1 июня 2026 г.	15	144378	2017400000	0,04	0,506

Акционерное общество "Ново-Кемеровская ТЭЦ"

Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

Акционерное общество "ТГК-16"

Общество с ограниченной ответственностью "Байкальская энергетическая компания"

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установки образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Стоймостные параметры проекта модернизации			значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
									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	
Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	GUDMUR18	Удмуртская Республика	газ	-	125	+15	1 октября 2026 г.	18	144378,6	1393719630,27	0,04	0,655
Сургутская ГРЭС-2 БИ 2 (ТГ 2)	GSURGG12	Тюменская область	газ	-	830	+20	1 декабря 2026 г.	14	144378,6	6942000000	0,04	0,6
Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-3)	GKUZЕ120	Кемеровская область - Кузбасс	уголь	-	100	0	1 декабря 2026 г.	6	242081,36	2060507418	0,04	0,663
Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-8)	GKUZЕ121	Кемеровская область - Кузбасс	уголь	-	200	0	1 мая 2026 г.	15	242081,36	4619131819,2	0,04	0,66
Рефтинская ГРЭС (ТГ-1)	GKUZBAS1	Свердловская область	уголь	-	315	+15	1 января 2026 г.	18	144378,6	3626746912,7	0,04	0,756

Публичное акционерное общество "Т Плюс"

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Абаканская ТЭЦ (ТГ-1)	GNAKAS18	основное	Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)" комплексная 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
		сопутствующее	комплексная 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, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 64,9 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Костромская ГРЭС, блок 6	GKOSTG19	основное	Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация" комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 6 ТГ 6, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ 6ТГ 6, установленной мощностью 330 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Пермская ГРЭС, блок 2	GPERMGR9	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 2, установленной мощностью 820 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ 2, установленной мощностью 850 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-11)	GKUZEN97	основное	Акционерное общество "Ново-Кемеровская ТЭЦ" комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 50 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-11, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 50 МВт
		вывод из эксплуатации	-
			Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"
Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-13)	GNOVO158	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-13, установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-13, установленной мощностью 120 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-13, установленной мощностью 120 МВт
			замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-13, установленной мощностью 120 МВт
		вывод из эксплуатации	-
			Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"
Омская ТЭЦ-4 ТГ-6	GOMSKE42	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-6, установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-6, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-8)	GTATE167	основное	Акционерное общество "ТГК-16" комплексная замена противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт на противодавленческую паровую турбину, стационарный номер ТГ-8, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	замена ротора генератора для противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт
			замена регенеративных подогревателей для противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт
		вывод из эксплуатации	-
		Общество с ограниченной ответственностью "Байкальская энергетическая компания"	
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-4)	GIRKEN91	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер Блок-4, установленной мощностью 150 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-4, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
		Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"	
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-3)	GBASHE66	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ3, установленной мощностью 135 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 139,9 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Кармановская ГРЭС (ТГ-2)	GBASHE72	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ2, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 330 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	GUDMUR18	основное	Публичное акционерное общество "Т Плюс" комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 125 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 2 (ТГ 2)	GSURGG12	основное	Публичное акционерное общество "Юнипро" комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 2, установленной мощностью 810 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ 2 (ТГ 2), установленной мощностью 830 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 2 (ТГ 2), установленной мощностью 830 МВт
		вывод из эксплуатации	-
		Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации	
Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-3)	GKUZE120	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 100 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-3, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 100 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 100 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-8)	GKUZE121	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-13А, прямогоочного типа паропроизводительностью 320 тонн в час на котлоагрегат на угольном топливе, стационарный номер К-13А, прямогоочного типа без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 200 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 200 МВт
			строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегата, стационарный номер К-13А, паропроизводительностью 320 тонн в час
		вывод из эксплуатации	-
Рефтинская ГРЭС (ТГ-1)	GKUZBAS1	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-1, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 315 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 315 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 315 МВт
		вывод из эксплуатации	-