ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

от 31 января 2026 г. № 148-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 2029 г. по 31 декабря 2031 г. утвердить прилагаемый перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.

Председатель Правительства
Российской Федерации

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
008CB7AAA2097E2DDDEF4AFB489AC8A3BC
Действителен с 26.06.2025 по 19.09.2026
Владелец: Правительство Российской Федерации

М.Мишустин

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 31 января 2026 г. № 148-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 иннова-ционного энергети-ческого оборудо-вания	Объем установлен-ной мощности после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модерни-зации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры			
									значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей за МВт в месяц)	значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	коэффициент, характери-зующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации												
Рефтинская ГРЭС (ТГ-2)	GSVER141	Свердловская область	уголь	-	315	+15	1 декабря 2029 г.	18	240769,82	30217282504,54	0,04	0,635
Акционерное общество "Росатом Инфраструктурные решения"												
ТЭЦ СХК (ТГ-13) КОММод	GSIBXI17	Томская область	уголь	-	100	-	1 января 2029 г.	0	403701,69	1785143549,6	0,04	0,54

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установки образцов иннова-ционного энергети-ческого оборудо-вания	Объем установлен-ной мощности после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модерни-зации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры			
									значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей за МВт в месяц)	значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	коэффициент, характери-зующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Акционерное общество "РИР Энерго"												
Белгородская ТЭЦ КОММод (ГТУ-1)	GBELGO17	Белгородская область	газ	-	25	-5	1 января 2029 г.	0	240769,82	4800000000	0,25	0,75
Белгородская ТЭЦ КОММод (ГТУ-2)	GBELGO18	Белгородская область	газ	-	25	-5	1 октября 2029 г.	0	240769,82	5200000000	0,25	0,75
ГТУ ТЭЦ "Луч" КОММод (ГТУ-1)	GBELGO19	Белгородская область	газ	-	25	-5	1 июля 2030 г.	0	240769,82	50000000000	0,25	0,75
ГТУ ТЭЦ "Луч" КОММод (ГТУ-2)	GBELGO20	Белгородская область	газ	-	25	-5	1 апреля 2031 г.	0	240769,82	5000000000	0,25	0,75
Акционерное общество "СГК-Новосибирск"												
Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-12, ТГ-14)	GNOVO219	Новосибирская область	уголь	-	240	+30	1 декабря 2029 г.	0	403701,69	24430359781,03	0,04	0,613
Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"												
Омская ТЭЦ-4 ТГ-4	GOMSKE74	Омская область	уголь	-	50	-	1 октября 2029 г.	1	403701,69	2848998842,57	0,04	0,333
Акционерное общество "ТГК-16"												
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-9)	GTATE219	Республика Татарстан	газ	-	70	-	1 декабря 2029 г.	11	240762,42	3400800000	0,04	0,857
Общество с ограниченной ответственностью "Автозаводская ТЭЦ"												
Автозаводская ТЭЦ (ТГ- 8)	GTECGA25	Нижегородская область	газ	-	100	-	1 июня 2029 г.	9	240769,82	5378739187,16	0,04	0,464
Общество с ограниченной ответственностью "Байкальская энергетическая компания"												
Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-4)	GIRKE128	Иркутская область	уголь	-	50	-	1 декабря 2029 г.	9	403701,69	3627010461	0,04	0,339

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установки образцов иннова-ционного энергети-ческого оборудо-вания	Объем установлен-ной мощности после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модерни-зации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры			
									значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей за МВт в месяц)	значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	коэффициент, характери-зующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"												
Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-4)	GBASHE97	Республика Башкортостан	газ	-	60	-	1 декабря 2029 г.	12	240769,82	1800582114,32	0,04	0,607
Уфимская ТЭЦ-4 (ТГ-6, ГТУ-1)	GBASH101	Республика Башкортостан	газ	-	221	+51	1 декабря 2030 г.	12	240769,82	38299144917,61	0,25	0,75
Приуфимская ТЭЦ (ТГ-1, ГТУ-1)	GBASHE96	Республика Башкортостан	газ	-	125	-25	1 декабря 2031 г.	17	240769,82	27842568493,86	0,25	0,75
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"												
ТЭЦ-23 (Блок 6)	GMOSE178	Москва	газ	-	259	+9	1 декабря 2029 г.	22	240769,82	9363938393,24	0,04	0,744
Публичное акционерное общество "Приаргунское производственное горно-химическое объединение"												
ТГ-5	GPRIURG7	Забайкальский край	уголь	-	65	+5	1 декабря 2029 г.	0	403701,69	3985167908	0,04	0,564
Публичное акционерное общество "Т Плюс"												
Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-5)	GUDMUR20	Удмуртская Республика	газ	-	125	+15	1 декабря 2029 г.	23	240769,82	6286118391,09	0,04	0,747
Самарская ТЭЦ (ТГ-8)	GSAMAR75	Самарская область	газ	-	125	+25	1 июля 2029 г.	0	240769,82	3050008483,22	0,04	0,413
Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1"												
Василеостровская ТЭЦ (ТЭЦ-7) (Г-5m1)	GLENE229	Санкт-Петербург	газ	-	65	+5	1 декабря 2029 г.	18	240769,82	4179133328,41	0,04	0,697
Публичное акционерное общество "Форвард Энерго"												
Челябинская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	GCHELE67	Челябинская область	газ	-	100	-	1 августа 2029 г.	15	240769,82	4527000000	0,04	0,532

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установки образцов иннова-ционного энергети-ческого оборудо-вания	Объем установлен-ной мощности после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модерни-зации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры			
									значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей за МВт в месяц)	значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	коэффициент, характери-зующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Акционерное общество "Татэнерго"												
Набережно-Челнинская ТЭЦ (ПГУ 236 МВт № 1)	GTATE226	Республика Татарстан	газ	-	236	+11	1 декабря 2029 г.	0	240769,82	33936743360	0,25	0,75
Казанская ТЭЦ-2 (ПГУ-65)	GTATE240	Республика Татарстан	газ	-	65	+15	1 декабря 2030 г.	0	240769,82	28900000000	0,25	0,75
Казанская ТЭЦ-1 (ПГУ-61)	GTATE239	Республика Татарстан	газ	-	61	+14	1 декабря 2030 г.	0	240769,82	27100000000	0,25	0,75
Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ"												
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ГТУ-1, ТГ-3) (195)	GTATE237	Республика Татарстан	газ	-	195	+20	1 декабря 2030 г.	0	240769,00	32605155330	0,25	0,75

Таблица 2

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации			
Рефтинская ГРЭС (ТГ-2)	GSVER141	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 300 МВт, на конденсационную паровую турбину, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 315 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 315 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 315 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 315 МВт
			замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 315 МВт
			замена существующего золоулавливающего оборудования на рукавные фильтры для котлоагрегата, станционный номер 2-А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час
			замена в полном объеме пароперегревателей котлоагрегата, станционный номер 2-А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)
			замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата, станционный номер 2-А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)
			замена в полном объеме перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, станционный номер 2-А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)
			замена существующего золоулавливающего оборудования на рукавные фильтры для котлоагрегата, станционный номер 2-Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час
			замена в полном объеме пароперегревателей котлоагрегата, станционный номер 2-Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)
			замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата, станционный номер 2-Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			замена в полном объеме перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, станционный номер 2-Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)
		вывод из эксплуатации	-
		Акционерное общество "Росатом Инфраструктурные решения"	
ТЭЦ СХК (ТГ-13) КОММод	GSIBXI17	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-12, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн в час на котлоагрегат на угольном топливе, станционный номер К-12, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн в час
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
		Акционерное общество "РИР Энерго"	
Белгородская ТЭЦ КОММод (ГТУ-1)	GBELGO17	основное	комплексная замена газовой турбины, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 30 МВт, на газовую турбину, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины
		сопутствующее	строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
ГТУ ТЭЦ "Луч" КОММод (ГТУ-1)	GBELGO19	основное	комплексная замена газовой турбины, станционный номер ТГ 1, установленной мощностью 30 МВт, на газовую турбину, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины
		сопутствующее	строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора
		вывод из эксплуатации	-
ГТУ ТЭЦ "Луч" КОММод (ГТУ-2)	GBELGO20	основное	комплексная замена газовой турбины, станционный номер ТГ 2, установленной мощностью 30 МВт, на газовую турбину, станционный номер ГТУ-2, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины
		сопутствующее	строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, станционный номер ГТУ-2, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора
		вывод из эксплуатации	-
Белгородская ТЭЦ КОММод (ГТУ-2)	GBELGO18	основное	комплексная замена газовой турбины, станционный номер ГТУ-2, установленной мощностью 30 МВт, на газовую турбину, станционный номер ГТУ-2, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины
		сопутствующее	строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, станционный номер ГТУ-2, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			Акционерное общество "СГК-Новосибирск"
Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-12, ТГ-14)	GNOVO219	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-14, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час, на котлоагрегат на угольном топливе, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час
		сопутствующее	замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-12, установленной мощностью 120 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-12, установленной мощностью 120 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-12, установленной мощностью 120 МВт
			замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-14, установленной мощностью 120 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-14, установленной мощностью 120 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-14, установленной мощностью 120 МВт
			строительство дымовой трубы на угольной электростанции высотой 250 метров
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час
		вывод из эксплуатации	-
Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №11"			
Омская ТЭЦ-4 ТГ-4	GOMSKE74	основное	комплексная замена противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-4, установленной мощностью 50 МВт, на противодавленческую паровую турбину, станционный номер ТГ-4, установленной мощностью 50 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Акционерное общество "ТГК-16"			
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-9)	GTATE219	основное	комплексная замена противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-9, установленной мощностью 70 МВт, на противодавленческую паровую турбину, станционный номер ТГ-9, установленной мощностью 70 МВт
		сопутствующее	замена ротора генератора для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-9, установленной мощностью 70 МВт
			замена в полном объеме барабана котлоагрегата, станционный номер 5, паропроизводительностью 420 тонн в час (без изменения паропроизводительности)
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Общество с ограниченной ответственностью "Автозаводская ТЭЦ"			
Автозаводская ТЭЦ (ТГ- 8)	GTECGA25	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Общество с ограниченной ответственностью "Байкальская энергетическая компания"			
Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-4)	GIRKE128	основное	комплексная замена противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-4, установленной мощностью 50 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-4, установленной мощностью 50 МВт
		сопутствующее	строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 10000 куб. метров в час
		вывод из эксплуатации	-
Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"			
Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-4)	GBASHE97	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-4, установленной мощностью 60 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-4, установленной мощностью 60 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Уфимская ТЭЦ-4 (ТГ-6, ГТУ-1)	GBASH101	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-6, установленной мощностью 60 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-6, установленной мощностью 60 МВт
			перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-6, установленной мощностью 60 МВт, газовой турбиной, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 161 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-6, установленной мощностью 60 МВт
			строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 161 МВт с котлом-утилизатором
		вывод из эксплуатации	вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, Уфимской ТЭЦ-4 установленной мощностью 60 МВт
			вывод из эксплуатации противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-10, Стерлитамакской ТЭЦ установленной мощностью 50 МВт
Приуфимская ТЭЦ (ТГ-1, ГТУ-1)	GBASHE96	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ1, установленной мощностью 60 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт
			перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт, газовой турбиной, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 65 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт
			строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 65 МВт с котлом-утилизатором
		вывод из эксплуатации	вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ3, Приуфимской ТЭЦ установленной мощностью 90 МВт
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"			
ТЭЦ-23 (Блок 6)	GMOSE178	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер Блок 6, установленной мощностью 250 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер Блок 6, установленной мощностью 259 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Блок 6, установленной мощностью 259 МВт
			замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Блок 6, установленной мощностью 259 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Блок 6, установленной мощностью 259 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Публичное акционерное общество "Приаргунское производственное горно-химическое объединение"			
ТГ-5	GPRIURG7	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 60 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 65 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 65 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			Публичное акционерное общество "Т Плюс"
Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-5)	GUDMUR20	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер 3Г, установленной мощностью 110 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 125 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 125 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Самарская ТЭЦ (ТГ-8)	GSAMAR75	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, Тольяттинской ТЭЦ установленной мощностью 100 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-8, Самарской ТЭЦ установленной мощностью 125 МВт (реконструкция в ячейке выведенного из эксплуатации ТГ-4 Самарской ТЭЦ)
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, Самарской ТЭЦ установленной мощностью 125 МВт
		вывод из эксплуатации	вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, Тольяттинской ТЭЦ установленной мощностью 100 МВт
			Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"
Василеостровская ТЭЦ (ТЭЦ-7) (Г-5m1)	GLENE229	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер Г-5, установленной мощностью 60 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер Г-5, установленной мощностью 65 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			Публичное акционерное общество "Форвард Энерго"
Челябинская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	GCHELE67	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 100 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 100 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
			Акционерное общество "Татэнерго"
Набережно-Челнинская ТЭЦ (ПГУ 236 МВт № 1)	GTATE226	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 105 МВт, на конденсационную паровую турбину, станционный номер ПГУ 236 МВт №1 ТГ-17 (ПТ), установленной мощностью 63 МВт
			перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ 236 МВт № 1 ТГ-17 (ПТ), установленной мощностью 63 МВт, газовой турбиной, станционный номер ПГУ 236 МВт №1 ТГ-16 (ГТ), установленной мощностью 173 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ 236 МВт № 1 ТГ-17 (ПТ), установленной мощностью 63 МВт
			строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ 236 МВт №1 ТГ-17 (ПТ), установленной мощностью 63 МВт для тепловых электростанций на газовом топливе
		вывод из эксплуатации	вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 60 МВт
			вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 105 МВт
Казанская ТЭЦ-2 (ПГУ-65)	GTATE240	основное	комплексная замена противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 50 МВт, на конденсационную паровую турбину, станционный номер ПГУ-65 ТГ-12 (ПТ), установленной мощностью 15 МВт
			перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-65 ТГ-12 (ПТ), установленной мощностью 15 МВт, газовой турбиной, станционный номер ПГУ-65 ТГ-10 (ГТ), установленной мощностью 25 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины
			перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-65 ТГ-12 (ПТ), установленной мощностью 15 МВт, газовой турбиной, станционный номер ПГУ-65 ТГ-11 (ГТ), установленной мощностью 25 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-65 ТГ-12 (ПТ), установленной мощностью 15 МВт
			строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новых газовых турбин, станционный номер ПГУ-65 ТГ-10 (ГТ) и станционный номер ПГУ-65 ТГ-11 (ГТ), с суммарной установленной мощностью 50 МВт с котлом-утилизатором
		вывод из эксплуатации	вывод из эксплуатации противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 50 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Казанская ТЭЦ-1 (ПГУ-61)	GTATE239	основное	комплексная замена противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 47 МВт, на конденсационную паровую турбину, станционный номер ПГУ-61 ТГ-14 (ПТ), установленной мощностью 12 МВт
			перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-61 ТГ-14 (ПТ), установленной мощностью 12 МВт, газовой турбиной, станционный номер ПГУ-61 ТГ-12 (ГТ), установленной мощностью 24,5 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины
			перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-61 ТГ-14 (ПТ), установленной мощностью 12 МВт, газовой турбиной, станционный номер ПГУ-61 ТГ-13 (ГТ), установленной мощностью 24,5 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-61 ТГ-14 (ПТ), установленной мощностью 12 МВт
			строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новых газовых турбин, станционный номер ПГУ-61 ТГ-12 (ГТ) и станционный номер ПГУ-61 ТГ-13 (ГТ), с суммарной установленной мощностью 45 МВт с котлом-утилизатором
		вывод из эксплуатации	вывод из эксплуатации противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 47 МВт
Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ"			
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ГТУ-1, ТГ-3) (195)	GTATE237	основное	перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 40 МВт, газовой турбиной, станционный номер ГТУ-1, установленной

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			мощностью 155 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины
		сопутствующее	строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 155 МВт с котлом-утилизатором
		вывод из эксплуатации	вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, Нижнекамской ТЭЦ-2 установленной мощностью 135 МВт