



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 28 декабря 2023 г. № 4013-р

МОСКВА

1. В соответствии с пунктом 1 статьи 21 Федерального закона "Об электроэнергетике" и пунктом 170<sup>1</sup> Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных 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 предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики утвердить прилагаемый перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности.

2. Признать утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации от 19 июня 2023 г. № 1604-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, № 26, ст. 4836).

Председатель Правительства  
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕН  
распоряжением Правительства  
Российской Федерации  
от 28 декабря 2023 г. № 4013-р

## П Е Р Е Ч Е Н Ь

### генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности

#### I. Генерирующие объекты тепловых электростанций

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Тип генерирующего объекта	Тип проекта	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности	Субъект оптового рынка - производитель электрической энергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка, к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности генерирующего объекта
Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации								
Приморская ГРЭС (ТГ-1)	GPRIMGR4	Приморский край	уголь	паросиловая установка	модернизация	110	1 июля 2023 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-2)	GPRIMGR5	Приморский край	уголь	паросиловая установка	модернизация	110	1 июня 2026 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Тип генерирующего объекта	Тип проекта	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности	Субъект оптового рынка - производитель электрической энергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка, к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности генерирующего объекта
Приморская ГРЭС (ТГ-3)	GPRIMGR6	Приморский край	уголь	паросиловая установка	модернизация	96	1 ноября 2024 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-4)	GPRIMGR7	Приморский край	уголь	паросиловая установка	модернизация	96	1 ноября 2025 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-5)	GPRIMGR8	Приморский край	уголь	паросиловая установка	модернизация	210	1 января 2024 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-6)	GPRIMGR9	Приморский край	уголь	паросиловая установка	модернизация	210	1 января 2026 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-7)	GPRIMG10	Приморский край	уголь	паросиловая установка	модернизация	210	1 января 2025 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-8)	GPRIMG11	Приморский край	уголь	паросиловая установка	модернизация	210	1 сентября 2023 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Тип генерирующего объекта	Тип проекта	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности	Субъект оптового рынка - производитель электрической энергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка, к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности генерирующего объекта
Приморская ГРЭС (ТГ-9)	GPRIMG12	Приморский край	уголь	паросиловая установка	модернизация	215	1 февраля 2024 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"								
Хабаровская ТЭЦ-4	-	Хабаровский край	газ	парогазовая установка	строительство	410	1 июля 2027 г.	-
Артемовская ТЭЦ-2	-	Приморский край	газ	парогазовая установка	строительство	440	1 января 2027 г.	-
Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) блок 1	-	Республика Саха (Якутия)	газ	паросиловая установка	строительство	80	1 июня 2026 г.	-
Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) блок 2	-	Республика Саха (Якутия)	газ	паросиловая установка	строительство	80	1 июля 2027 г.	-
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	-	Приморский край	газ	паросиловая установка	модернизация	120	1 января 2024 г.	-
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	-	Приморский край	газ	паросиловая установка	модернизация	120	1 января 2028 г.	-
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	-	Приморский край	газ	паросиловая установка	модернизация	120	1 января 2028 г.	-
Нерюнгринская ГРЭС	-	Республика Саха (Якутия)	уголь	паросиловая установка	строительство	450	1 января 2026 г.	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Тип генерирующего объекта	Тип проекта	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности	Субъект оптового рынка - производитель электрической энергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка, к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности генерирующего объекта
Партизанская ГРЭС	-	Приморский край	уголь	паросиловая установка	строительство	280	1 января 2027 г.	-

**II. Мероприятия, планируемые к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности**

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
------------------------------------	-----------------------	-------------	--

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Приморская ГРЭС (ТГ-1)	GPRIMGR4	замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 110 МВт	228795240,74
		замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 1 штука, конденсатный электронасос - 1 штука) с запорной арматурой	208574923,38
		приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 1	838744234,79

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 110 МВт, включающая замену ротора низкого давления	435560716,92
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 1А, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы: замена водяного экономайзера в объеме не менее 60 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	157082941
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 1Б, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы: замена водяного экономайзера в объеме не менее 55 тонн; замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 165 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	342513121,39
Приморская ГРЭС (ТГ-2)	GPRIMGR5	замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 110 МВт	225551478,23
		замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 3 штуки) с запорной арматурой	315103889,08
		приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 2	454496613,64
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 2А, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы: замена водяного экономайзера в объеме не менее 115 тонн; замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн;	1024960004,33

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн; замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 45 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 2Б, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы: замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн; замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн; замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 165 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	1039720231,84
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 110 МВт, включающая замену ротора низкого давления	493360263,55
		модернизация общестанционной системы технического водоснабжения, включающая работы по замене циркуляционных насосов с электродвигателями (10 штук)	1528276093,41
Приморская ГРЭС (ТГ-3)	GPRIMGR6	замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 3, мощностью 96 МВт	228805242,49
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 3, установленной мощностью 96 МВт	661419331,28
		приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 3	440913178,9
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 3А, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы:	977472516,15

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		<p>замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн;  замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн;  замена воздухоподогревателя котла не менее 120 тонн;  замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)</p>	
		<p>модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 3Б, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы:  замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн;  замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн;  замена воздухоподогревателя котла не менее 120 тонн;  замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)</p>	977466375,25
		<p>модернизация части (цилиндра) низкого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 3, установленной мощностью 96 МВт, включающая замену ротора низкого давления</p>	559879126,26
Приморская ГРЭС (ТГ-4)	GPRIMGR7	замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 4, установленной мощностью 96 МВт	228471911,28
		<p>приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 4</p>	581859429,22
		<p>модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 4А, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы:  замена водяного экономайзера в объеме не менее 110 тонн;  замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 120 тонн;  замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн;  замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн;  замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)</p>	1213549889,86



Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
Приморская ГРЭС (ТГ-5)	GPRIMGR8	модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 4Б, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы: замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 165 тонн; замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн; замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	1093521212,37
		модернизация части (цилиндра) низкого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 4, установленной мощностью 96 МВт, включающая замену ротора низкого давления	558608598,65
		замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 5, установленной мощностью 210 МВт	579850311,61
		замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 3 штуки) с запорной арматурой	498736924,33
		замена существующего золоулавливающего оборудования на новый электрофильтр для котлоагрегата, стационарный номер 5, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	1515783418,06
		модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, стационарный номер 5	195403891,53
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния конденсационной паровой турбины, стационарный номер 5, установленной мощностью 210 МВт	118304929,27
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 5, паропроизводительностью 670 тонн в час	156432654,29

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 5	677297232,75
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 5, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая следующие работы: замена пароперегревателя в объеме не менее 75 тонн; замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	883063566,48
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 5, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления	485548746,6
Приморская ГРЭС (ТГ-6)	GPRIMGR9	замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 6, установленной мощностью 210 МВт	579828554,99
		замена существующего золоулавливающего оборудования на новый электрофильтр для котлоагрегата, стационарный номер 6, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	1538386414,23
		модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, стационарный номер 6	147818807,65
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогнозтики технического состояния конденсационной паровой турбины, стационарный номер 6, установленной мощностью 210 МВт	123893613,18
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогнозтики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 6, паропроизводительностью 670 тонн в час	166544221,53

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 6	382630223,97
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 6, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая следующие работы: замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 200 тонн; замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн; замена пароперегревателей в объеме не менее 220 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	1930535304,7
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 6, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления	720432546,48
		модернизация 2-го ввода системы приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции, включающая следующие работы: замена вагоноопрокидывателя (1 штука); замена дробильно-фрезерных машин (6 штук); замена молотковых дробилок (4 штуки); замена качающихся питателей (4 штуки)	2221044418,42
Приморская ГРЭС (ТГ-7)	GPRIMG10	замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 7, установленной мощностью 210 МВт	579850777,75
		замена существующего золоулавливающего оборудования на новый электрофильтр для котлоагрегата, стационарный номер 7, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	1538386414,23
		модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, стационарный номер 7	73222514,93

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		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 7, установленной мощностью 210 МВт	124200566,91
		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 7, паропроизводительностью 670 тонн в час	165218648,77
		приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 7	494292109,46
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 7, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая следующие работы: замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 150 тонн; замена водяного экономайзера в объеме не менее 50 тонн; замена топочных экранов в объеме не менее 270 тонн; замена пароперегревателей в объеме не менее 500 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	3676699288,17
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, станционный номер 7, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления	693732527,17
		модернизация 1-го ввода системы приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции, включающая следующие работы: замена вагоноопрокидывателя (1 штука); замена молотковых дробилок (4 штуки); замена качающихся питателей (10 штук)	2015962095,68

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
Приморская ГРЭС (ТГ-8)	GPRIMG11	замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер 8, установленной мощностью 210 МВт	528201797,12
		замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 3 штуки) с запорной арматурой	482309817,77
		замена существующего золоулавливающего оборудования на новый электрофильтр для котлоагрегата, станционный номер 8, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	1488720427,05
		модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, станционный номер 8	263214511,52
		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 8, установленной мощностью 210 МВт	96503938,52
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 8, паропроизводительностью 670 тонн в час	134255305,5
		приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 8	1230961708,77
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 8, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая следующие работы: замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 270 тонн; замена топочных экранов в объеме не менее 265 тонн; замена пароперегревателей в объеме не менее 275 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	2690917214,01

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
Приморская ГРЭС (ТГ-9)	GPRIMG12	модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 8, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления	497813661,49
		замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 9, установленной мощностью 215 МВт	595208770,06
		замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 6 штук) с запорной арматурой	378922053,47
		замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер 9, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	1495689424,87
		модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, стационарный номер 9	349086568,32
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния конденсационной паровой турбины, стационарный номер 9, установленной мощностью 215 МВт	123542132,87
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 9, паропроизводительностью 670 тонн в час	162798901,63
		приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 9	632850431,81
модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 9, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая следующие работы:	1484441710,32		

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		замена топочных экранов в объеме не менее 100 тонн; замена пароперегревателей в объеме не менее 250 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 9, установленной мощностью 215 МВт, включающая замену ротора низкого давления	643981469,29
		Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	
Хабаровская ТЭЦ-4	-	строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых газовых турбин с котлами-утилизаторами, паровых турбин и пиковой водогрейной котельной	-
		монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, стационарный номер 1, установленной мощностью 155 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, стационарный номер 2, установленной мощностью 155 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж нового парового котла-утилизатора, стационарный номер 1, паропроизводительностью части высокого давления 225,2 тонн в час	-
		монтаж нового парового котла-утилизатора, стационарный номер 2, паропроизводительностью части высокого давления 225,2 тонн в час	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 50 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 50 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 50 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 50 МВт	-
		реконструкция закрытого распределительного устройства 35 кВ	-
		реконструкция закрытого распределительного устройства 110 кВ	-
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
		технологическое присоединение к сетям газораспределения	-
Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) блок 1	-	строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов	-
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 80 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-



Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 80 МВт	-
		комплексная замена (монтаж) котлоагрегата на газовом топливе, стационарный номер 1, барабанного типа, паропроизводительностью 500 тонн в час	-
		монтаж комплектного распределительного устройства элегазового 110 кВ	-
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
		технологическое присоединение к сетям газораспределения	-
Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) блок 2	-	строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов	-
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 80 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 80 МВт	-
		комплексная замена (монтаж) котлоагрегата на газовом топливе, стационарный номер 2, барабанного типа, паропроизводительностью 500 тонн в час	-
		монтаж комплектного распределительного устройства элегазового 110 кВ	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
		технологическое присоединение к сетям газораспределения	-
Артемовская ТЭЦ-2	-	строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых газовых турбин с котлами-утилизаторами, паровых турбин и пиковой водогрейной котельной	-
		монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, стационарный номер 1, установленной мощностью 155 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, стационарный номер 2, установленной мощностью 155 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж нового парового котла-утилизатора, стационарный номер 1	-
		монтаж нового парового котла-утилизатора, стационарный номер 2	-
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 65 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 65 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 65 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 65 МВт	-
		строительство открытого распределительного устройства 220 кВ	-
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
		технологическое присоединение к сетям газораспределения	-
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	-	строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 120 МВт и парового котлоагрегата, стационарный номер 1, паропроизводительностью 540 тонн в час	-
		комплексная замена котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 1, паропроизводительностью 210 тонн в час и котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 2, паропроизводительностью 210 тонн в час на котлоагрегат барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 1, паропроизводительностью 540 тонн в час	-
		комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 1, установленной мощностью 120 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 120 МВт	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	-	строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 120 МВт и парового котлоагрегата, стационарный номер 2, паропроизводительностью 540 тонн в час	-
		комплексная замена котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 3, паропроизводительностью 210 тонн в час и котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 4, паропроизводительностью 210 тонн в час на котлоагрегат барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 2, паропроизводительностью 540 тонн в час	-
		комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 115 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 2, установленной мощностью 120 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 120 МВт	-
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	-	строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой паровой турбины, стационарный номер 3, установленной мощностью 120 МВт и парового котлоагрегата, стационарный номер 3, паропроизводительностью 540 тонн в час	-
		комплексная замена котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 5, паропроизводительностью 210 тонн в час и котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 6, паропроизводительностью 210 тонн в час на котлоагрегат барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 3, паропроизводительностью 540 тонн в час	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 3, установленной мощностью 115 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 3, установленной мощностью 120 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 3, установленной мощностью 120 МВт	-
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
Нерюнгринская ГРЭС	-	строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов	-
		монтаж новой конденсационной паровой турбины, стационарный номер 4, установленной мощностью 225 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж новой конденсационной паровой турбины, стационарный номер 5, установленной мощностью 225 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 4, установленной мощностью 225 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 5, установленной мощностью 225 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 4, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		комплексная замена (монтаж нового) котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 5, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	-
		строительство открытого распределительного устройства 220 кВ	-
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
Партизанская ГРЭС	-	строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов	-
		монтаж новой конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 140 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж новой конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 140 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 140 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 140 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 1, барабанного типа, паропроизводительностью 530 тонн в час	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на реализацию мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта (рублей)
		комплексная замена (монтаж нового) котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 2, барабанного типа, паропроизводительностью 530 тонн в час	-
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-