

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Распоряжение Правительства Российской Федерации · № 4013-р · от 28.12.2023 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
РАСПОРЯЖЕНИЕ
ОТ 28 ДЕКАБРЯ 2023 Г. № 4013-Р
МОСКВА

Утратило силу - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 24.03.2025 № 689-р

1. В соответствии с пунктом 1 статьи 21 Федерального закона "Об электроэнергетике" и пунктом 170¹ 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

ПЕРЕЧЕНЬ			
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
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	угольпаросиловая установка	модернизация
1101	июля 2023 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики	

и электрификации
(ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС
(ТГ-2)

GPRIMGR5Приморский крайугольпаросиловая установкамодернизация1101 июня 2026 г.Кузбасское
акционерное общество энергетики
и электрификации
(ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС
(ТГ-3)

GPRIMGR6Приморский крайугольпаросиловая установкамодернизация961 ноября 2024 г.Кузбасское
акционерное общество энергетики
и электрификации
(ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС
(ТГ-4)

GPRIMGR7Приморский крайугольпаросиловая установкамодернизация961 ноября 2025 г.Кузбасское
акционерное общество энергетики
и электрификации
(ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС
(ТГ-5)

GPRIMGR8Приморский крайугольпаросиловая установкамодернизация2101 января 2024 г.Кузбасское
акционерное общество энергетики
и электрификации
(ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС
(ТГ-6)

GPRIMGR9Приморский крайугольпаросиловая установкамодернизация2101 января 2026 г.Кузбасское
акционерное общество энергетики
и электрификации
(ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС
(ТГ-7)

GPRIMG10Приморский крайугольпаросиловая установкамодернизация2101 января 2025 г.Кузбасское
акционерное общество энергетики
и электрификации
(ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС
(ТГ-8)

GPRIMG11Приморский крайугольпаросиловая установкамодернизация2101 сентября 2023
г.Кузбасское акционерное общество энергетики
и электрификации
(ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС
(ТГ-9)

GPRIMG12Приморский крайугольпаросиловая установкамодернизация2151 февраля 2024
г.Кузбасское акционерное общество энергетики

и электрификации

(ОГРН 1024200678260)

Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"

(Позраздел в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.04.2024 № 1068-р)

Хабаровская ТЭЦ-4

GGIDROO1Хабаровский край

газпарогазовая установкастроительство4101 июля 2027 г.-

Артемовская ТЭЦ-2

GGIDROO8Приморский край

газпарогазовая установкастроительство4401 января 2027 г.-

Якутская ГРЭС-2

(2-я очередь)

блок 1

GGIDROO9Республика Саха (Якутия)

газпаросиловая установкастроительство801 июня 2026 г.-

Якутская ГРЭС-2

(2-я очередь)

блок 2

GGIDRO10Республика Саха (Якутия)

газпаросиловая установкастроительство801 июля 2027 г.-

Владивостокская ТЭЦ-2

(ТГ № 1)

GDALEN11Приморский край

газпаросиловая установкамодернизация1201 января 2024 г.публичное акционерное

общество"Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"

(ОГРН 1042401810494)

Владивостокская ТЭЦ-2

(ТГ № 2)

GDALEN13Приморский край

газпаросиловая установкамодернизация1201 января 2028 г.публичное акционерное

общество"Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"

(ОГРН 1042401810494)

Владивостокская ТЭЦ-2

(ТГ № 3)

GDALEN12Приморский край

газпаросиловая установкамодернизация1201 января 2028 г.публичное акционерное

общество"Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"

(ОГРН 1042401810494)

Нерюнгринская ГРЭС

GGIDRO12Республика Саха (Якутия)

угольпаросиловая установкастроительство4501 января 2026 г.-

Партизанская ГРЭС

GGIDRO11Приморский край

угольпаросиловая установкастроительство2801 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 МВт228795240,74

замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 1 штука, конденсатный электронасос - 1 штука) с запорной арматурой208574923,38

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

модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 110 МВт, включающая замену ротора низкого давления435560716,92

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 МВт225551478,23

замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 3 штуки) с запорной арматурой315103889,08

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 2454496613,64

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;

замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн;
замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 45 тонн;
замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)
1024960004,33

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 3440913178,9

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 3А, 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)
977472516,15

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)
977466375,25

модернизация части (цилиндра) низкого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 3, установленной мощностью 96 МВт, включающая замену ротора низкого давления 559879126,26

Приморская ГРЭС (ТГ-4) GPRIMGR7

замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный

номер 4, установленной мощностью 96 МВт228471911,28

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 4581859429,22

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)

1213549889,86

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 давления558608598,65

Приморская ГРЭС (ТГ-5)GPRIMGR8

замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 5, установленной мощностью 210 МВт579850311,61

замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 3 штуки) с запорной арматурой498736924,33

замена существующего золоулавливающего оборудования на новый электрофильтр для котлоагрегата, стационарный номер 5, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час1515783418,06

модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, стационарный номер 5195403891,53

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 МВт118304929,27

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 час156432654,29

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 5677297232,75

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 прогностики 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 прогностики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 6, паропроизводительностью 670 тонн в час 166544221,53

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 6382630223,97

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, станционный номер 7, установленной мощностью 210 МВт579850777,75

замена существующего золоулавливающего оборудования на новый электрофильтр для котлоагрегата, станционный номер 7, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час1538386414,23

модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, станционный номер 773222514,93

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 МВт124200566,91

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 час165218648,77

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 7494292109,46

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 давления693732527,17

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

Приморская ГРЭС (ТГ-8)GPRIMG11

замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер 8, установленной мощностью 210 МВт528201797,12

замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 3 штуки) с запорной арматурой482309817,77

замена существующего золоулавливающего оборудования на новый электрофильтр для котлоагрегата, станционный номер 8, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час1488720427,05

модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, станционный номер 8263214511,52

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 МВт96503938,52

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 час134255305,5

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 81230961708,77

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

модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, станционный номер 8, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления497813661,49

Приморская ГРЭС (ТГ-9)GPRIMG12

замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер 9, установленной мощностью 215 МВт595208770,06

замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 6 штук) с запорной арматурой378922053,47

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер 9, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час1495689424,87

модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, станционный номер 9349086568,32

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 9, установленной мощностью 215 МВт123542132,87

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 9, паропроизводительностью 670 тонн в час162798901,63

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 9632850431,81

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 9, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая следующие работы:замена топочных экранов

в объеме не менее 100 тонн;
замена пароперегревателей в объеме не менее 250 тонн;
замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)
1484441710,32

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"

(Подраздел в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.04.2024 № 1068-р)

Хабаровская

ТЭЦ-4GGIDROO1

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 тонны в час-

монтаж нового парового котла-утилизатора, стационарный номер 2, паропроизводительностью части высокого давления 225,2 тонны в час-

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 1GGIDRO09

строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов-

монтаж новой теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1, 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, станционный номер 1, установленной мощностью 80 МВт-

комплексная замена (монтаж) котлоагрегата на газовом топливе, станционный 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 2GGIDRO10

строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов-

монтаж новой теплофикационной паровой турбины, станционный 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, станционный номер 2, установленной мощностью 80 МВт-

комплексная замена (монтаж) котлоагрегата на газовом топливе, станционный номер 2, барабанного типа, паропроизводительностью 500 тонн в час-

монтаж комплектного распределительного устройства элегазового 110 кВ-

технологическое присоединение к электрическим сетям-

технологическое присоединение к сетям газораспределения-

Артемовская

ТЭЦ-2GGIDRO08

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, станционный 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, станционный номер 2, установленной мощностью 155 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления-

монтаж нового парового котла-утилизатора, станционный номер 1-

монтаж нового парового котла-утилизатора, станционный номер 2-

монтаж новой теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 65 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления-

монтаж новой теплофикационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 65 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления-

комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 65 МВт-

комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный 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)GDALEN11

строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 120 МВт и парового котлоагрегата, станционный номер 1, паропроизводительностью 540 тонн в час8006553169,74

комплексная замена котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, станционный номер 1, паропроизводительностью 210 тонн в час и котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, станционный номер 2, паропроизводительностью 210 тонн в час на котлоагрегат барабанного типа на газовом топливе, станционный номер 1, паропроизводительностью 540 тонн в час8420140794,16

комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер 1, установленной мощностью 120 МВт8456150801,27

комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 120 МВт533923123,08

технологическое присоединение к электрическим сетям14591,23

Владивостокская ТЭЦ-2

(ТГ № 2)GDALEN13

строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 120 МВт и парового котлоагрегата, станционный номер 2, паропроизводительностью 540 тонн в час8291611991,15

комплексная замена котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, станционный номер 3, паропроизводительностью 210 тонн в час и котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, станционный номер 4, паропроизводительностью 210 тонн в час на котлоагрегат барабанного типа на газовом топливе, станционный номер 2, паропроизводительностью 540 тонн в час5609227289,66

комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер 2, на

теплофикационную паровую турбину, станционный номер 2, установленной мощностью 120 МВт4955694453,19

комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 120 МВт732909655,76

технологическое присоединение к электрическим сетям1436693487,74

Владивостокская ТЭЦ-2

(ТГ № 3)GDALEN12

строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой паровой турбины, станционный номер 3, установленной мощностью 120 МВт и парового котлоагрегата, станционный номер 3, паропроизводительностью 540 тонн в час6619242274,89

комплексная замена котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, станционный номер 5, паропроизводительностью 210 тонн в час и котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, станционный номер 6, паропроизводительностью 210 тонн в час на котлоагрегат барабанного типа на газовом топливе, станционный номер 3, паропроизводительностью 540 тонн в час5252947186,54

комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер 3, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер 3, установленной мощностью 120 МВт4880577144,19

комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 3, установленной мощностью 120 МВт446393587,14

технологическое присоединение к электрическим сетям9727,19

Нерюнгринская ГРЭСGGIDRO12

строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов-

монтаж новой конденсационной паровой турбины, станционный номер 4, установленной мощностью 225 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления-

монтаж новой конденсационной паровой турбины, станционный 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, станционный номер 4, установленной мощностью 225 МВт-

комплексная замена (монтаж нового) генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер 5, установленной мощностью 225 МВт-

комплексная замена (монтаж нового) котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 4, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час-

комплексная замена (монтаж нового) котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 5, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час-

строительство открытого распределительного устройства 220 кВ-

технологическое присоединение к электрическим сетям-

Партизанская ГРЭС GGIDR011

строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов-

монтаж новой конденсационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 140 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления-

монтаж новой конденсационной паровой турбины, станционный 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, станционный номер 1, установленной мощностью 140 МВт-

комплексная замена (монтаж нового) генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 140 МВт-

комплексная замена (монтаж нового) котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 1, барабанного типа, паропроизводительностью 530 тонн в час-

комплексная замена/монтаж нового котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 2, барабанного типа, паропроизводительностью 530 тонн в час-

технологическое присоединение к электрическим сетям-
