



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 5 июля 2024 г. № 1776-р

МОСКВА

1. В соответствии с пунктами 100 и 101 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", провести до 16 августа 2024 г. долгосрочный конкурентный отбор мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (далее - отбор мощности новых генерирующих объектов), в соответствии с техническими требованиями к генерирующим объектам, подлежащим строительству, согласно приложению № 1 с описанием территорий технологически необходимой генерации, на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов, согласно приложению № 2.

2. Установить, что:

мощность генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, будет поставляться потребителям обеих ценовых зон оптового рынка;

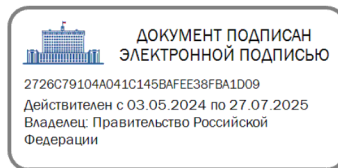
размер обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству, должен составлять величину не менее произведения объема установленной мощности генерирующего объекта и 10 процентов значения предельных суммарных удельных капитальных затрат.

3. Утвердить прилагаемые:

экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

перечень потребителей электрической энергии (мощности), в отношении которых прогнозируется рост потребления электрической энергии (мощности), приводящий к возникновению территории технологически необходимой генерации.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 5 июля 2024 г. № 1776-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
к генерирующим объектам, подлежащим строительству

1. Объем установленной мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (далее - генерирующие объекты, подлежащие строительству), должен обеспечивать величину суммарной максимальной располагаемой мощности для температуры наружного воздуха 35 градусов Цельсия не менее 855 МВт и не более 941 МВт.

2. Тип генерирующих объектов, подлежащих строительству, должен обеспечивать техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в году без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (энергоблоков) в сеть.

3. Дата начала поставки мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, - 1 июля 2029 г.

4. Установленная мощность каждого подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта должна составлять не менее 25 МВт и не более 470 МВт. При этом установленная мощность каждого подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, не должна превышать величины располагаемой мощности более чем на 15 процентов.

5. В случае строительства энергоблока (энергоблоков) на существующей тепловой электростанции состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, должны обеспечивать работу нового энергоблока (новых энергоблоков) с установленной мощностью

и одновременно отсутствие при полном составе указанного оборудования, сооружений и систем снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года, обусловленного вводом нового энергоблока (новых энергоблоков).

6. В случае строительства энергоблока (энергоблоков) на существующей тепловой электростанции не допускается создание условий, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (сооружаемые энергоблоки).

7. Нижний и верхний предел регулировочного диапазона активной мощности каждого подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима каждого энергоблока должны соответствовать требованиям Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", установленных Правительством Российской Федерации на 1 мая 2024 г.

8. В случае строительства теплофикационных энергоблоков (теплофикационного энергоблока) состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, должны обеспечивать работу нового энергоблока (новых энергоблоков) с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 градусов Цельсия и ниже).

9. Генерирующее оборудование каждого подлежащего строительству энергоблока должно участвовать в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, установленными Министерством энергетики Российской Федерации на 1 мая 2024 г.

10. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблоков во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 1 настоящего документа.

11. Перевод подлежащих строительству энергоблоков с основного на резервное топливо и обратно (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции) либо переключение между магистральными газопроводами (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции не менее чем от 2 магистральных газопроводов) должны осуществляться без останова энергоблоков.

12. Системы возбуждения синхронных генераторов должны соответствовать требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, установленным Министерством энергетики Российской Федерации на 1 мая 2024 г.

13. Не допускается включение в состав энергоблоков, подлежащих строительству, генерирующих объектов основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор), ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

14. Схема выдачи мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды и соответствовать требованиям правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником генерирующего объекта, подлежащего строительству, в том числе техническое задание, подлежит разработке и согласованию в соответствии с требованиями правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

15. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащих строительству энергоблоков при нормативных возмущениях в соответствии с требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, установленными Министерством энергетики Российской Федерации на 1 мая 2024 г.

16. Основное энергетическое оборудование (а именно котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), входящее в состав подлежащих строительству энергоблоков, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства российской промышленной продукции", на 1 мая 2024 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 5 июля 2024 г. № 1776-р

О П И С А Н И Е

**территорий технологически необходимой генерации,
на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов**

1. Генерирующие объекты, отобранные по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (далее - генерирующие объекты, подлежащие строительству), должны быть расположены на территории приемной части энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края в энергорайоне "Центральная Кубань", расположенном между контролируемыми сечениями "ОЭС - Кубань" и "Юго-Запад", суммарным объемом не менее 855 МВт и не более 941 МВт (суммарная максимальная располагаемая мощность для температуры наружного воздуха 35 градусов Цельсия), из которых:

а) не менее 338 МВт и не более 681 МВт (суммарная максимальная располагаемая мощность для температуры наружного воздуха 35 градусов Цельсия) на территории приемной части Сочинского энергорайона энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края южнее контролируемого сечения "Шепси - Дагомыс", включающего кабельно-воздушную линию электропередачи (220 кВ) Центральная - Дагомыс, кабельно-воздушную линию электропередачи (220 кВ) Шепси - Дагомыс, высоковольтную линию электропередачи (110 кВ) Шепси - Аше, высоковольтную линию электропередачи (110 кВ) Шепси - Магри тяговая (далее - энергорайон "Сочи");

б) не менее 260 МВт и не более 603 МВт (суммарная максимальная располагаемая мощность для температуры наружного воздуха 35 градусов Цельсия) в энергорайоне "Центральная Кубань" без учета энергорайона "Сочи", в том числе не менее 260 МВт на территории северной части Центрального энергорайона энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края (далее - энергорайон "Северная часть Центральной

Кубани"), включающего электрические сети 110-220 кВ, прилегающие к следующим объектам:

- подстанция (220 кВ) Витаминкомбинат;
- подстанция (220 кВ) НПС-7;
- подстанция (110 кВ) Кореновская;
- подстанция (110 кВ) Динская;
- подстанция (110 кВ) Журавская.

2. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству на территории энергорайона "Сочи", должна обеспечиваться путем выдачи мощности по одному или нескольким из следующих вариантов:

а) сооружение заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких из следующих высоковольтных линий электропередачи:

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Сочинская ТЭС - Дагомыс;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Сочинская ТЭС - Псоу;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Адлерская ТЭС - Псоу;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Адлерская ТЭС - Черноморская;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Псоу - Поселковая;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Черноморская - Поселковая;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Дагомыс - Черноморская;

б) на шины (220 кВ) одной или нескольких из следующих подстанций и (или) электростанций:

подстанция (220 кВ) Дагомыс;

(распределительная) подстанция (220 кВ) Вардане (в случае сооружения (распределительной) подстанции (220 кВ) Вардане с заходами кабельно-воздушной линии электропередачи (220 кВ) Центральная - Дагомыс и кабельно-воздушной линии электропередачи (220 кВ) Дагомыс - Черноморская);

подстанция (220 кВ) Псоу;

подстанция (220 кВ) Поселковая;

распределительная подстанция (220 кВ) Черноморская;

Сочинская ТЭС;

Адлерская ТЭС;

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ, прилегающую к указанным в подпункте "б" настоящего пункта подстанциям.

3. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству на территории энергорайона "Северная часть Центральной Кубани", должна обеспечиваться путем выдачи мощности по одному или нескольким из следующих вариантов:

а) сооружение заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких из следующих высоковольтных линий электропередачи:

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Витаминкомбинат - НПС-7;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Брюховецкая - НПС-7;

высоковольтная линия электропередачи (110 кВ) Кореновская - Динская;

высоковольтная линия электропередачи (110 кВ) Лорис - Динская;

высоковольтная линия электропередачи (110 кВ) Кореновская - Журавская;

б) на шины одной или нескольких из следующих подстанций:

подстанция (220 кВ) Витаминкомбинат;

подстанция (220 кВ) НПС-7;

подстанция (110 кВ) Кореновская;

подстанция (110 кВ) Динская;

подстанция (110 кВ) Журавская;

подстанция (110 кВ) Лорис;

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ, прилегающую к указанным в подпункте "б" настоящего пункта подстанциям, за исключением электрической сети класса напряжения 110 кВ, прилегающей к подстанции (220 кВ) Брюховецкая.

4. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству на территории энергорайона "Центральная Кубань", за исключением энергорайона "Сочи" и энергорайона "Северная часть Центральной Кубани", должна обеспечиваться путем выдачи мощности по одному или нескольким из следующих вариантов:

а) сооружение заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких из следующих высоковольтных линий электропередачи:

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Витаминкомбинат - Кольцевая;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Славянская - Кольцевая;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Кубанская - Ильская;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Афипская - Ильская;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Афипский НПЗ - Кирилловская с отпайками;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ - Афипская;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ - Яблоновская;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ - Афипский НПЗ;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ - Тверская;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Афипская - Яблоновская;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Елизаветинская - Яблоновская (после сооружения подстанции (220 кВ) Елизаветинская и строительства высоковольтной линии электропередачи (220 кВ) Елизаветинская - Яблоновская);

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ - Восточная промзона I цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ - Восточная промзона II цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Витаминкомбинат - Восточная промзона I цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Витаминкомбинат - Восточная промзона II цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Восточная промзона - Кругликовская I цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Восточная промзона - Кругликовская II цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Джубгинская ТЭС - Горячий Ключ;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Джубгинская ТЭС - Шепси;

б) на шины (220 кВ) одной или нескольких из следующих подстанций и (или) электростанций:

подстанция (220 кВ) Ильская;

подстанция (220 кВ) Кольцевая;

подстанция (220 кВ) Афипская;

подстанция (220 кВ) Афипский НПЗ;

подстанция (220 кВ) Яблоновская;

подстанция (220 кВ) Елизаветинская (после сооружения подстанции (220 кВ) Елизаветинская);

подстанция (220 кВ) Витаминкомбинат;

подстанция (220 кВ) Восточная промзона;

Краснодарская ТЭЦ;

Джубгинская ТЭС;

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ, прилегающую к указанным в подпункте "б" настоящего пункта подстанциям.

УТВЕРЖДЕНЫ
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 5 июля 2024 г. № 1776-р

**ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ,
исходя из которых будут рассчитываться коэффициент
эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам
отбора мощности новых генерирующих объектов**

1. Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала - 14 процентов.
 2. Прогнозное значение индекса потребительских цен (ИПЦ) на 20 лет со дня начала поставки мощности - 1,04 на каждый год.
 3. Коэффициент использования установленной мощности:
0,75 - для газовой генерации менее 150 МВт;
0,8 - для газовой генерации не менее 150 МВт.
 4. Предельные значения переменных (топливных) затрат в 2029 году для генерирующих объектов:
на базе газовых паросиловых установок - 2080 рублей за 1 МВт·ч;
на базе газотурбинных установок - 2294 рубля за 1 МВт·ч;
на базе парогазовых установок - 1560 рублей за 1 МВт·ч.
 5. Предельные значения суммарных удельных капитальных затрат в 2029 году, включающих затраты на строительство генерирующего объекта и на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям и сетям газораспределения (магистральному газопроводу), - 299 млн. рублей за 1 МВт, в том числе предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль, - 43 млн. рублей за 1 МВт, предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на имущество, - 18 млн. рублей за 1 МВт, рассчитанные исходя из действующих на дату принятия Правительством Российской Федерации решения ставок таких налогов.
 6. Предельное значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в 2029 году - 248801 рубль за 1 МВт в месяц.
-

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 5 июля 2024 г. № 1776-р

П Е Р Е Ч Е Н Ь
потребителей электрической энергии (мощности), в отношении
которых прогнозируется рост потребления электрической энергии
(мощности), приводящий к возникновению территории
технологически необходимой генерации

Наименование организации по состоянию на 1 декабря 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Общество с ограниченной ответственностью "ОТЭКО-МАК" (газоперерабатывающий комплекс по производству аммиака, метанола и карбамида)	подстанция (110 кВ) ОТЭКО	-	50	150	150	200	200
Общество с ограниченной ответственностью "ОТЭКО-МАК" (газоперерабатывающий комплекс по производству аммиака, метанола и карбамида)	подстанция (110 кВ) ОТЭКО	-	-	-	-	50	50
Государственная компания "Автодор" (строительство и эксплуатация автомобильной дороги М-4)	подстанция (110 кВ) Молдовка	-	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Государственная компания "Автодор" (строительство и эксплуатация автомобильной дороги М-4)	подстанции (110-220 кВ) транзита Джубгинская ТЭС - Шепси - Дагомыс - Адлерская ТЭС	-	133,4	133,4	133,4	133,4	133,4

Наименование организации по состоянию на 1 декабря 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Государственное бюджетное учреждение Республики Адыгея "Стройзаказчик" (строительство индустриального парка)	подстанция (110 кВ) Икеа	30	30	30	30	30	30
Государственное бюджетное учреждение Республики Адыгея "Стройзаказчик" (строительство индустриального парка)	подстанция (110 кВ) Икеа	10	10	10	10	10	10
Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (железнодорожный транспорт)	подстанция (110 кВ) Дагомыс тяговая	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
Общество с ограниченной ответственностью "Лагонаки" (развитие горно-климатического курорта)	подстанция (110 кВ) Плато	22	22	22	22	22	22
Общество с ограниченной ответственностью "Морской порт Геленджик" (деятельность водного транспорта)	подстанция (220 кВ) Восточная	8	8	8	8	8	8
Общество с ограниченной ответственностью "Обер Хутор" (развитие горно-климатического курорта)	подстанция (110 кВ) Спортивная	-	3,109	7,385	25,867	25,867	25,867
Акционерное общество "Новороссийский судоремонтный завод" (деятельность водного транспорта)	подстанция (110 кВ) Судоремонтный завод	11,1	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05

Наименование организации по состоянию на 1 декабря 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера" (жилые комплексы)	Краснодарская ТЭЦ	40	40	40	40	40	40
Общество с ограниченной ответственностью "Союз - Алушта" (деятельность гостиниц и предприятий общественного питания)	подстанция (110 кВ) Алушта	6,481	6,481	6,481	6,481	6,481	6,481
Общество с ограниченной ответственностью "Тепличный комбинат "Белогорский" (выращивание овощей защищенного грунта)	подстанция (110 кВ) Белогорск	30	30	30	30	30	30
Федеральное казенное предприятие "Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации" (образовательный центр для молодых деятелей культуры и искусства "Арт-резиденция "Таврида")	подстанция (110 кВ) Миндальная	9,863	9,863	9,863	9,863	9,863	9,863
Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Симферопольская девелоперская компания" (жилые комплексы)	подстанция (110 кВ) Мойнаки	2,44	2,44	10,633	10,633	10,633	10,633
Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Славянский дом" (жилые комплексы)	подстанция (110 кВ) Мойнаки	-	2,681	6,705	6,705	6,705	6,705

Наименование организации по состоянию на 1 декабря 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Общество с ограниченной ответственностью "Альтцем" (производство прочей неметаллической минеральной продукции - цементный завод)	подстанция (220 кВ) Камыш-Бурун	43,73	43,73	43,73	43,73	43,73	43,73
Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Квартал 5.8" (жилые комплексы)	подстанция (110 кВ) Северная	30,285	30,285	30,285	30,285	30,285	30,285
Государственное бюджетное учреждение "Дирекция капитального строительства" (индустриальный парк в г. Севастополе)	подстанция (110 кВ) Индустриальная	8	8	8	8	8	8
Государственное унитарное предприятие Республики Крым "Черноморнефтегаз" (деятельность трубопроводного транспорта)	подстанция (220 кВ) Газовая; подстанция (110 кВ) Керченская; подстанция (110 кВ) Ленино	14	14	14	15	15	15