



Взамен разосланного

# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 20 января 2022 г. № 33-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 1 марта 2022 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 территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство нового генерирующего объекта, согласно приложению № 2.

2. Установить, что:

мощность генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности, 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, подлежащего строительству, и максимальной величины из 10 млн. рублей и 10 процентов значения удельных капитальных затрат, указанного в заявке, поданной участником

отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству.

3. Утвердить:

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 20 января 2022 г. № 33-р

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ**  
**к генерирующим объектам, подлежащим строительству**

1. Требуемый совокупный объем мощности генерирующего объекта, подлежащего строительству, который может быть отобран по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - отбор мощности новых генерирующих объектов) с датой начала поставки мощности не позднее 1 июля 2027 г., должен удовлетворять следующим требованиям:

для гидроэлектростанции - располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в период сработки водохранилища, должна составлять не менее 450 МВт, а проектная гарантированная годовая выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе гидроэлектростанции обеспеченностью 95 процентов, должна составлять не менее 2 млрд. кВт·ч;

для тепловой электростанции - установленная мощность должна составлять не менее 450 МВт и не более 500 МВт.

2. Для генерирующего объекта, подлежащего строительству, относимого к гидроэлектростанции, в срок, указанный в пункте 1 настоящего документа, должно быть завершено строительство электростанции (с использованием проектных рабочих колес) и гидротехнических сооружений, а объем наполнения водохранилища должен обеспечить годовую выработку электрической энергии с 1 июля 2027 г. по 1 июля 2028 г. в объеме не менее объема, указанного в пункте 1 настоящего документа, при условии фактического притока воды в створе гидроэлектростанции в указанный период обеспеченностью 95 процентов и менее.

3. Генерирующий объект, подлежащий строительству, должен состоять из не менее чем 2 независимых энергоблоков. Минимальная

единичная установленная мощность энергоблоков, входящих в состав подлежащего строительству генерирующего объекта, должна составлять не менее 20 МВт. Максимальная единичная установленная мощность энергоблоков, входящих в состав подлежащего строительству генерирующего объекта, не должна превышать 250 МВт.

4. Для генерирующего объекта, подлежащего строительству, относимого к тепловой электростанции:

минимальный диапазон регулирования мощности определяется исходя из условия, что технический минимум и технологический минимум должны быть не выше предельных значений, установленных пунктами 118 и 120 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" (далее - Правила технологического функционирования электроэнергетических систем), по состоянию на 1 октября 2021 г.;

минимальная скорость изменения нагрузки должна соответствовать требованиям, установленным пунктами 116 и 120 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем по состоянию на 1 октября 2021 г.;

общее время нормального пуска, в том числе повторного, тепловой электростанции должно соответствовать предельным значениям, установленным пунктом 119 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем по состоянию на 1 октября 2021 г., для соответствующего типа оборудования.

5. Для генерирующего объекта, подлежащего строительству, относимого к тепловой электростанции, выбранное основное энергетическое оборудование, входящее в состав тепловой электростанции, технология производства электрической энергии и режим поставки основного и резервного (аварийного) 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. Минимальная длительность работы на максимальной (требуемой) мощности должна соответствовать указанному условию.

6. Для генерирующего объекта, подлежащего строительству, относимого к тепловой электростанции, перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без останова энергоблоков. Для генерирующего объекта, подлежащего строительству, использующего в качестве основного вида топлива газ, проекты газоснабжения в соответствии с Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 г. № 317 "Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации", должны предусматривать сооружение резервного топливного хозяйства и создание запасов топлива или обеспечение подачи газа на них не менее чем от 2 магистральных газопроводов.

7. Системы возбуждения синхронных генераторов должны соответствовать требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, установленным Министерством энергетики Российской Федерации по состоянию на 1 октября 2021 г.

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

9. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего строительству, должна обеспечивать выдачу всей ее установленной мощности 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, установленным Министерством энергетики Российской Федерации по состоянию на 1 октября 2021 г.

В отношении каждого включенного в состав заявки генерирующего объекта, подлежащего строительству, должна быть разработана отдельная схема выдачи мощности, учитывающая состав и технические характеристики и параметры генерирующих объектов и их расположение.

Проект схемы выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего строительству, в том числе техническое задание, подлежит разработке участником (победителем отбора мощности новых

генерирующих объектов) и согласованию с системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой планируется технологическое присоединение.

10. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, подлежащего строительству, 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 по состоянию на 1 октября 2021 г.

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к распоряжению Правительства  
Российской Федерации  
от 20 января 2022 г. № 33-р

**О П И С А Н И Е**

**территории технологически необходимой генерации, на которой  
необходимо строительство нового генерирующего объекта**

1. Генерирующий объект, отобранный по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - генерирующий объект, подлежащий строительству), должен быть расположен в Бодайбинском районе Иркутской области, и (или) Мамско-Чуйском районе Иркутской области, и (или) Ленском районе Республики Саха (Якутия), и (или) Мирнинском районе Республики Саха (Якутия), и (или) Муйском районе Республики Бурятия.

2. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего строительству, указанного в пункте 1 настоящего документа, должна обеспечивать выдачу полного объема мощности путем строительства высоковольтной линии электропередачи (220 кВ) до подстанции (220 кВ) Сухой Лог, отходящей непосредственно от распределительного устройства генерирующего объекта, подлежащего строительству, или иных подстанций (в зависимости от выбранной схемы выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего строительству), и дополнительно одним или несколькими из следующих способов:

а) сооружение заходов на распределительное устройство (220 кВ) электростанции одной или нескольких из следующих высоковольтных линий электропередачи (220 кВ):

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Пеледуй - Сухой Лог № 1;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Пеледуй - Сухой Лог № 2;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Мамакан - Сухой Лог I цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Мамакан - Сухой Лог II цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Таксимо - Мамакан I цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Таксимо - Мамакан II цепь с отпайками;

б) выдача мощности электростанции от распределительного устройства генерирующего объекта, подлежащего строительству, непосредственно на шины (220 кВ) одной или нескольких из следующих подстанций:

подстанция (220 кВ) Мамакан;

подстанция (220 кВ) Пеледуй;

подстанция (220 кВ) Сухой Лог;

подстанция (220 кВ) Таксимо;

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

---

**УТВЕРЖДЕНЫ**  
распоряжением Правительства  
Российской Федерации  
от 20 января 2022 г. № 33-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 - 0,125 (12,5 процента годовых).

2. Предельные значения переменных (топливных) затрат в 2027 году:

а) для генерирующих объектов:

на базе газопоршневых агрегатов - 2550 рублей/МВт·ч;

на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ, - 2800 рублей/МВт·ч;

на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь, - 1400 рублей/МВт·ч;

на базе газотурбинных установок - 2100 рублей/МВт·ч;

на базе парогазовых установок - 1850 рублей/МВт·ч;

б) для иных типов генерирующих объектов, за исключением указанных в подпункте "а" настоящего пункта, - 2800 рублей/МВт·ч.

3. Коэффициент использования установленной мощности, используемый при долгосрочном конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, принимается равным минимальному значению из значений, определяемых в соответствии с зависимостью, указанной в пункте 4 настоящего документа, и предельного значения, определенного в соответствии с пунктом 5 настоящего документа.

4. Устанавливается следующая зависимость значения коэффициента использования установленной мощности от значения переменных (топливных) затрат, указанных в ценовой заявке на долгосрочный конкурентный отбор новых генерирующих объектов (далее - ценовая заявка):

а) для ценовой заявки с заявленными значениями переменных (топливных) затрат не более 1060,5 рубля/МВт·ч значение коэффициента использования установленной мощности составляет 100 процентов;

б) для ценовой заявки с заявленными значениями переменных (топливных) затрат 1060,5 - 1181,5 рубля/МВт·ч значение коэффициента использования установленной мощности определяется по формуле:

$$\frac{3029 - 2,43 \times Ц_{заявка}}{450} \times 100,$$

где  $Ц_{заявка}$  - значение переменных (топливных) затрат, указанных в ценовой заявке, рублей/МВт·ч;

в) для ценовой заявки с заявленными значениями переменных (топливных) затрат более 1181,5 рубля/МВт·ч коэффициент использования установленной мощности составляет 35 процентов.

5. Предельное значение коэффициента использования установленной мощности, определяемое в зависимости от типа генерации:

а) для генерирующих объектов:

на базе газопоршневых агрегатов - 85 процентов;

на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ, - 89 процентов;

на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь, - 88 процентов;

на базе газотурбинных установок - 85 процентов;

на базе парогазовых установок - 85 процентов;

б) для иных типов генерирующих объектов, за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте "а" настоящего пункта, - 90 процентов.

6. Используемое при долгосрочном конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов прогнозное значение индекса потребительских цен на 2027 - 2047 годы составляет 1,04 на каждый год.

**УТВЕРЖДЕН**  
распоряжением Правительства  
Российской Федерации  
от 20 января 2022 г. № 33-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 ноября 2021 г.                 | Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей    | Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч |          |          |
|---|--|--|----------|----------|
|   |  | 2027 год   | 2028 год | 2029 год |
| 1. Публичное акционерное общество "Газпром"                               | подстанция (220 кВ) Ковыкта  | 56,5   | 56,5     | 56,5     |
| 2. Общество с ограниченной ответственностью "Иркутская нефтяная компания" | подстанция (220 кВ) Полимер, подстанция 220 кВ Рассолы   | 215  | 215      | 215      |
| 3. Общество с ограниченной ответственностью "Полюс Сухой Лог"             | подстанция (220 кВ) Витим, воздушная линия (220 кВ) Витим - Сухой Лог  | 229  | 229      | 229      |
| 4. Открытое акционерное общество "Российские железные дороги"             | тяговые подстанции участка Лена - Таксимо в рамках второго этапа развития Восточного полигона железных дорог | 423  | 423      | 423      |