**I.1. Изменения, связанные с переносом сроков проведения КОМ и КОММод**

**Приложение № 1.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается привести в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.09.2023 № 1580 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу абзацев второго и третьего подпункта «в» пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам обращения мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 г. № 164» (далее – Постановление) регламенты оптового рынка в части:- переноса сроков проведения КОМ на 2027 год и последующие годы (предлагается провести КОМ на 2027 год не позднее 15 февраля 2024 года (ранее было не позднее 15 ноября 2023 года), а далее ежегодно не позднее 15 февраля проводить КОМ с началом периода поставки мощности по итогам такого отбора 1 января календарного года, наступающего через 2 календарных года после проведения данного КОМ);- переноса сроков проведения КОММод на 2028 год и последующие годы (предлагается провести КОММод на 2028 год не позднее 1 апреля 2024 года (ранее было не позднее 1 октября 2023 года), а далее ежегодно не позднее 1 апреля проводить КОММод с началом периода поставки мощности по итогам такого отбора 1 января календарного года, наступающего через 3 календарных года после проведения данного КОММод);- уточнения порядка определения договорного объема и объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, для генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированного генерирующего оборудования тепловых электростанций (далее – договоры на модернизацию), по которым была изменена дата начала поставки мощности модернизированного оборудования на более позднюю, и функционирующего до реализации проекта модернизации, а также генерирующего оборудования, в отношении которого ранее были заключены договоры на модернизацию, которые были расторгнуты по причине исключения данного оборудования из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.Дополнительно предлагается внести в регламенты оптового рынка уточнения технического характера.**Дата вступления в силу:** 1 ноября 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.3** | …Для целей настоящего Регламента используются следующие обозначения, если иное не установлено в тексте Регламента:год *X* – год, на который проводится КОМ;год *Z* (*X*-6) – год, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ на год *X*;год *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*; месяц *M* – месяц проведения КОМ. | …Для целей настоящего Регламента используются следующие обозначения, если иное не установлено в тексте Регламента:год *X* – год, на который проводится КОМ;год *Z =* (*X*-3) – год, наступивший за три года до года, на который проводится соответствующий КОМ на год *X*;год *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*; месяц *M* – месяц проведения КОМ. |
| **2.1.3.1** | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований: * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее:
* для КОМ на 2022, 2023, 2024 годы поставки – 12 августа 2019 года;
* для КОМ на 2025 год поставки ­­­– 15 февраля 2020 года;
* для КОМ на 2026 год поставки ­­­– 15 февраля 2021 года;
* для КОМ на 2027 год и на последующие годы поставки (на год *Х*) – 15 ноября года (*Х*–4);
* срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.

Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.… | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований: * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее:
* для КОМ на 2022, 2023, 2024 годы поставки – 12 августа 2019 года;
* для КОМ на 2025 год поставки ­­­– 15 февраля 2020 года;
* для КОМ на 2026 год поставки ­­­– 15 февраля 2021 года;
* для КОМ на 2027 год и на последующие годы поставки (на год *Х*) – 15 февраля года (*Х*–3);
* срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.

Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.… |
| **2.1.3.5** | …1. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО);

… | …1. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО), либо генерирующего объекта, поставка мощности которого будет осуществляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р;

… |
| **2.1.3.3** | …При этом для целей определения прогноза часового потребления на год, на который проводится КОМ, и величин плановых коэффициентов резервирования, годом проведения КОМ (годом, в котором проводится КОМ) считается год *Z*, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ.*Z* = *X*-6 – год, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ,где *X* – год, на который проводится соответствующий КОМ. | …При этом для целей определения прогноза часового потребления на год, на который проводится КОМ, и величин плановых коэффициентов резервирования, годом проведения КОМ (годом, в котором проводится КОМ) считается год *Z.* |
| **2.1.3.4** | …– выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 число месяца М-1 (М – месяц проведения КОМ на соответствующий год X) в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484.При проведении конкурентного отбора мощности Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в каждой ценовой зоне в первой точке на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей с ценозависимым потреблением, подлежащих в соответствии с Правилами оптового рынка и настоящим Регламентом учету при определении спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне (при условии, что совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность). | …– выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 число месяца М-1 (М – месяц проведения КОМ на соответствующий год X) в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86.При проведении конкурентного отбора мощности Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в каждой ценовой зоне в первой точке на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей с ценозависимым потреблением, подлежащих в соответствии с Правилами оптового рынка и настоящим Регламентом учету при определении спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне (при условии, что совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность). |
| **2.1.3.6** | …Величина  рассчитывается СО как среднее из минимальных значений МДП в множестве сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и , на основании  часовых значений МДП по сечению *l*, усредненных по всем часам рабочих дней за период *Pr* – с сентября года *X-9* по август года *X-6*,… | …Величина  рассчитывается СО как среднее из минимальных значений МДП в множестве сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и , на основании  часовых значений МДП по сечению *l*, усредненных по всем часам рабочих дней за период *Pr* – с сентября года *Z-4* по август года *Z-1*,… |
| **2.1.3.7** | …КО не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности рассчитывает и направляет СО информацию о выраженном в МВт\*ч среднем арифметическом, а также максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии в зарубежные энергосистемы, определенном в соответствии с *[Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности](http://www.np-sr.ru/regulation/joining/reglaments/index.htm?ssFolderId=57)* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за период, включающий:* январь-февраль года, в который проводится конкурентный отбор мощности (для КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год поставки, – январь-февраль 2020 года);
* декабрь года, предшествующего году, в который проводится конкурентный отбор мощности (для КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год поставки, – декабрь 2019 года).
 | …КО не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности рассчитывает и направляет СО информацию о выраженном в МВт\*ч среднем арифметическом, а также максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии в зарубежные энергосистемы, определенном в соответствии с *[Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности](http://www.np-sr.ru/regulation/joining/reglaments/index.htm?ssFolderId=57)* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за период, включающий:* январь-февраль года *Y-1* (для КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год поставки, – январь-февраль 2020 года);
* декабрь года *Y-2* (для КОМ, проводимого в 2021 году на 2026 год поставки, – декабрь 2019 года).
 |
| **3.4.1** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) ЕГО *g* определяется равной величине КИУМ, рассчитанной в соответствии с пунктом 3.4.2 настоящего Регламента, а в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года *Z*-1 по 31 декабря года *Z*-1 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется в соответствии с пунктом 3.4.3 настоящего Регламента.*Z* = *X*-6 – год, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ,где *X* – год, на который проводится соответствующий КОМ. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) ЕГО *g* определяется равной величине КИУМ, рассчитанной в соответствии с пунктом 3.4.2 настоящего Регламента, а в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января года *Z*-1 по 31 декабря года *Z*-1 на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется в соответствии с пунктом 3.4.3 настоящего Регламента. |
| **Приложение 2,****п. 2.4.3.3** | …При этом указываемая в ценовой заявке на декабрь располагаемая мощность ГЭС () не должна быть ниже среднего арифметического значения из величин располагаемой мощности в декабре, учтенных в отношении соответствующей ГЭС в КОМ, проведенных ранее на предшествующие 5 лет, и в которых в декабре состав генерирующего оборудования этой ГЭС (ГЕМ и ЕГО), в отношении которого подавались ценовые заявки на соответствующий год (указывались ненулевые объемы), соответствовал:– составу генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) такой электростанции в году, на который проводится КОМ, и– фактическому составу аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС в декабре года *Z*-1..*Z* = *X*-6 – год, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ;*X* – год, на который проводится КОМ. | …При этом указываемая в ценовой заявке на декабрь располагаемая мощность ГЭС () не должна быть ниже среднего арифметического значения из величин располагаемой мощности в декабре, учтенных в отношении соответствующей ГЭС в КОМ, проведенных ранее на предшествующие 5 лет, и в которых в декабре состав генерирующего оборудования этой ГЭС (ГЕМ и ЕГО), в отношении которого подавались ценовые заявки на соответствующий год (указывались ненулевые объемы), соответствовал:– составу генерирующего оборудования (ГЕМ и ЕГО) такой электростанции в году, на который проводится КОМ, и– фактическому составу аттестованного генерирующего оборудования такой ГЭС в декабре года *Z*-1.. |
| **Приложение 2,****п. 2.4.5.10** | В качестве параметра «фактическая наработка ЕГО» (п. 2.3.5.10 настоящего Порядка) указывается фактическая наработка турбины в составе ЕГО по состоянию на 1 января года *Z*. Данные о фактической наработке турбины в составе ЕГО формируются в порядке, предусмотренном приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340.*Z* = *X*-6 – год, наступивший за шесть лет до года, на который проводится соответствующий КОМ; *X* – год, на который проводится КОМ. | В качестве параметра «фактическая наработка ЕГО» (п. 2.3.5.10 настоящего Порядка) указывается фактическая наработка турбины в составе ЕГО по состоянию на 1 января года *Z*. Данные о фактической наработке турбины в составе ЕГО формируются в порядке, предусмотренном приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340. |
| **Приложение 3, п. 4** | …Такие ГЕМ *g*, зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, а такжезарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод, и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, исключаются из отбора с планируемой даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации.… | …ГЕМ *g*, входящие в состав ГТП, в отношении которых заключены договоры на модернизацию (а также входящие в состав ГТП, в отношении которых договоры на модернизацию еще не заключены, но которые перечислены в результатах КОММод), и зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, исключаются из отбора с планируемой даты начала поставки мощности по договору на модернизацию с использованием соответствующей ГТП (для ГТП, перечисленных в результатах КОММод, но в отношении которых еще не заключены договоры на модернизацию, – с даты начала поставки мощности, указанной в результатах КОММод). |
| **Приложение 9, п. 2.3.1** | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:- для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);- для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 сентября и не позднее 15 октября года, в котором проводится КОМ на год *Х*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).Для КОМ, проводимого на 2026 год, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее чем за 15 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ. | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:- для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);- для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 декабря года *Y-1* и не позднее 15 января года *Y*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).Для КОМ, проводимого на 2026 год, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее чем за 15 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ. |
| **Приложение 9, п. 2.3.2** | ЦФР не позднее 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).Для КОМ, проводимого на 2026 год, КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет в КО реестр заключенных агентских договоров (с указанием информации, актуальной на дату предоставления реестра). | ЦФР не позднее 1 декабря года *Y-1* передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).Для КОМ, проводимого на 2026 год, КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет в КО реестр заключенных агентских договоров (с указанием информации, актуальной на дату предоставления реестра). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **ОТБОРОВ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2** | …– для отбора, проводимого в 2023 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 года, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 октября 2023 года;– для отборов, проводимых с 2024 по 2026 (включительно) годы с началом поставки мощности в году, наступающем через 4 календарных года после года проведения отбора, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 апреля года. | …– для отборов, проводимых с 2024 по 2027 (включительно) годы с началом поставки мощности в году, наступающем через 3 календарных года после года проведения отбора, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 апреля года. |

**Действующая редакция**

**Приложение 8**

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования*

*тепловых электростанций*

**Перечень территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, при проведении отбора проектов модернизации на 2027 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Территория (ОЭС, энергосистема или энергорайон) | Перечень тепловых электростанций участников оптового рынка электрической энергии и мощности \* |
| 1 | ОЭС Северо-Запада | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
| 1.1 | Центральная часть ОЭС Северо-Запада (энергосистемы Мурманской области, Республики Карелия, Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Новгородской области, Псковской области) |
|  |  | Апатитская ТЭЦ |
|  |  | Новгородская ТЭЦ |
|  |  | Псковская ГРЭС |
|  |  | Правобережная ТЭЦ-5 |
|  |  | Первомайская ТЭЦ-14 |
|  |  | Василеостровская ТЭЦ (ТЭЦ-7) |
|  |  | Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15) |
|  |  | Выборгская ТЭЦ (ТЭЦ-17) |
|  |  | Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21) |
|  |  | Южная ТЭЦ (ТЭЦ-22) |
|  |  | Киришская ГРЭС |
|  |  | Северо-Западная ТЭЦ |
|  |  | Юго-Западная ТЭЦ |
|  |  | ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго» |
|  |  | Петрозаводская ТЭЦ |
| 1.1.1 | Энергорайон северной части энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области ограниченный частичным контролируемым сечением «Невское» и двумя ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Восточная 1 и 2 цепь (а также шунтирующими связями 110 кВ) |
|  |  | Правобережная ТЭЦ-5 |
|  |  | Выборгская ТЭЦ (ТЭЦ-17) |
|  |  | Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21) |
|  |  | Северо-Западная ТЭЦ |
|  |  | ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго» |
| 1.1.2 | Энергорайон г. Петрозаводск, ограниченный сечением «Дефицит энергорайона г. Петрозаводск» |
|  |  | Петрозаводская ТЭЦ |
| 2 | ОЭС Центра | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
| 3 | ОЭС Юга | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
| 3.1.1.1.1.1 | ОЭС-Крым |
|  |  | Симферопольская ТЭЦ |
|  |  | Камыш-Бурунская ТЭЦ |
|  |  | Сакские Тепловые сети |
| 3.1.1.1.1 | Юго-Запад |
|  |  | Симферопольская ТЭЦ |
|  |  | Камыш-Бурунская ТЭЦ |
|  |  | Сакские Тепловые сети |
| 3.1.1.1 | ОЭС-Кубань |
|  |  | Краснодарская ТЭЦ |
|  |  | Сочинская ТЭС |
|  |  | Симферопольская ТЭЦ |
|  |  | Камыш-Бурунская ТЭЦ |
|  |  | Сакские Тепловые сети |
| 3.1.1 | Юг |  |
|  |  | Ставропольская ГРЭС |
|  |  | Невинномысская ГРЭС |
|  |  | Краснодарская ТЭЦ |
|  |  | Сочинская ТЭС |
|  |  | Симферопольская ТЭЦ |
|  |  | Камыш-Бурунская ТЭЦ |
|  |  | Сакские Тепловые сети |
|  |  | Махачкалинская ТЭЦ |
| 3.1 | Волгоград-Ростов |  |
|  |  | Ставропольская ГРЭС |
|  |  | Невинномысская ГРЭС |
|  |  | Краснодарская ТЭЦ |
|  |  | Сочинская ТЭС |
|  |  | Симферопольская ТЭЦ |
|  |  | Камыш-Бурунская ТЭЦ |
|  |  | Сакские Тепловые сети |
|  |  | Ростовская ТЭЦ-2 |
|  |  | Волгодонская ТЭЦ-2 |
|  |  | Шахтинская ГТЭС |
|  |  | Махачкалинская ТЭЦ |
|  |  | Новочеркасская ГРЭС |
| 3.2 | Волгоград-Астрахань |  |
|  |  | Астраханская ТЭЦ-2 |
|  |  | Астраханская ГРЭС |
| 3.3 | ЛЭС (г. Волжский) |  |
|  |  | Волжская ТЭЦ |
|  |  | Волжская ТЭЦ-2 |
|  |  | Камышинская ТЭЦ |
| 4 | ОЭС Средней Волги | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
| 4.1 | Северный энергорайон |  |
|  |  | Чебоксарская ТЭЦ-2 |
|  |  | Новочебоксарская ТЭЦ-3 |
|  |  | Йошкар-Олинская ТЭЦ-2 |
|  |  | Казанская ТЭЦ-1 |
|  |  | Казанская ТЭЦ-2 |
|  |  | Казанская ТЭЦ-3 |
| 4.1.1 | Казанский энергорайон |
|  |  | Казанская ТЭЦ-1 |
|  |  | Казанская ТЭЦ-2 |
|  |  | Казанская ТЭЦ-3 |
| 4.2 | Нижнекамский энергорайон |
|  |  | Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 |
|  |  | Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 |
|  |  | Набережночелнинская ТЭЦ |
| 4.3 | Энергорайон, ограниченный сечением № 1 МЭС |
|  |  | Саранская ТЭЦ-2 |
| 4.4 | Энергорайон, ограниченный сечением № 1 НЭС |
|  |  | Новогорьковская ТЭЦ |
|  |  | Дзержинская ТЭЦ |
|  |  | Сормовская ТЭЦ |
|  |  | Автозаводская ТЭЦ |
| 4.5 | Энергорайон, ограниченный сечением № 2 ЧЭС |
|  |  | Чебоксарская ТЭЦ-2 |
|  |  | Новочебоксарская ТЭЦ-3 |
| 4.6 | Энергорайон, ограниченный сечением № 1 ЭС Самарской области |
|  |  | Новокуйбышевская ТЭЦ-2 |
|  |  | Самарская ТЭЦ |
|  |  | Новокуйбышевская ТЭЦ-1 |
| 4.6.1 | Энергорайон, ограниченный сечением № 2 ЭС Самарской области |
|  |  | Новокуйбышевская ТЭЦ-2 |
|  |  | Новокуйбышевская ТЭЦ-1 |
| 4.7 | Энергорайон, ограниченный сечением Тольятти |
|  |  | Тольяттинская ТЭЦ |
|  |  | ТЭЦ Волжского автозавода |
| 5 | ОЭС Урала | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
| 5.1 | группа КС «КС-1» (Оренбургская э/с) |
|  |  | Сакмарская ТЭЦ |
|  |  | Каргалинская ТЭЦ |
| 5.2 | группа КС «Сечение АПНУ ПС 500 кВ Вятка» (Кировская э/с) |
|  |  | Кировская ТЭЦ-3 |
|  |  | Кировская ТЭЦ-4 |
|  |  | Кировская ТЭЦ-5 |
| 5.3 | КС «КС 3» (Пермская э/с) |
|  |  | Яйвинская ГРЭС |
|  |  | Березниковская ТЭЦ-2 |
| 5.4 | КС «Сечение 35» (Тюменская э/с) |
|  |  | Тюменская ТЭЦ-1 |
|  |  | Тюменская ТЭЦ-2 |
|  |  | Тобольская ТЭЦ |
|  |  | Сургутская ГРЭС-1 |
|  |  | Сургутская ГРЭС-2 |
|  |  | Уренгойская ГРЭС |
|  |  | Нижневартовская ГРЭС |
|  |  | Ноябрьская ПГЭ |
| 6 | ОЭС Сибири | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
| 6.1 | ОЭС Сибири без Омской ЭС и Рубцовского энергоузла (за КС Казахстан - Сибирь 1) |
|  |  | Березовская ГРЭС |
|  |  | Красноярская ГРЭС-2 |
|  |  | Красноярская ТЭЦ-1 |
|  |  | Красноярская ТЭЦ- 2 |
|  |  | Минусинская ТЭЦ |
|  |  | Назаровская ГРЭС |
|  |  | Томь-Усинская ГРЭС |
|  |  | Беловская ГРЭС |
|  |  | Кемеровская ТЭЦ |
|  |  | Ново-Кемеровская ТЭЦ |
|  |  | Кузнецкая ТЭЦ |
|  |  | Кемеровская ГРЭС |
|  |  | Южно-Кузбасская ГРЭС |
|  |  | Абаканская ТЭЦ |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-1 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-6 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-9 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-10 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-11 |
|  |  | Ново-Иркутская ТЭЦ |
|  |  | Усть-Илимская ТЭЦ |
|  |  | Ново-Зиминская ТЭЦ |
|  |  | Улан-Удэнская ТЭЦ-1 |
|  |  | Гусиноозерская ГРЭС |
|  |  | Харанорская ГРЭС |
|  |  | Читинская ТЭЦ-1 |
|  |  | ТЭЦ ППГХО |
|  |  | Томская ГРЭС-2 |
|  |  | Томская ТЭЦ-3 |
|  |  | ТЭЦ СХК |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-2 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-3 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-4 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-5 |
|  |  | Барабинская ТЭЦ |
|  |  | Барнаульская ТЭЦ-2 |
|  |  | Барнаульская ТЭЦ-3 |
|  |  | Бийская ТЭЦ-1 |
|  |  | ТЭЦ АКХЗ |
| 6.1.1 | Восточная часть ОЭС Сибири (за КС Братск-Иркутск) |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-1 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-9 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-10 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-11 |
|  |  | Ново-Иркутская ТЭЦ |
|  |  | Ново-Зиминская ТЭЦ |
|  |  | Улан-Удэнская ТЭЦ-1 |
|  |  | Гусиноозерская ГРЭС |
|  |  | Харанорская ГРЭС |
|  |  | Читинская ТЭЦ-1 |
|  |  | ТЭЦ ППГХО |
| 6.1.2 | Энергорайон Правобережный-2 (Красноярская ЭС) |
|  |  | Красноярская ТЭЦ-1 |
|  |  | Красноярская ТЭЦ-2 |
| 6.1.3 | Энергорайон Ачинский (Красноярская ЭС) |
|  |  | Назаровская ГРЭС (Блок1 и Блок 3) |
| 6.1.4 | Энергорайон "Южный" Томской ЭС |
|  |  | Томская ГРЭС-2 |
|  |  | Томская ТЭЦ-3 |
|  |  | ТЭЦ СХК |
| 6.1.5 | Прием в Новосибирский узел (Новосибирская ЭС) |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-2 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-3 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-4 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-5 |
|  |  | Барабинская ТЭЦ |
| 6.1.6 | ББУ-1 (Алтайская ЭС) |  |
|  |  | Барнаульская ТЭЦ-2 |
|  |  | Барнаульская ТЭЦ-3 |
|  |  | Бийская ТЭЦ-1 |
| 6.1.6.1 | ББУ-3 (Алтайская ЭС) |  |
|  |  | Бийская ТЭЦ-1 |
| 6.2 | Омская ЭС |  |
|  |  | Омская ТЭЦ-3 |
|  |  | Омская ТЭЦ-4 |
|  |  | Омская ТЭЦ-5 |

\* Указан перечень ТЭС с паровыми турбинами участников ОРЭМ, функционирующих на территории ценовых зон, по состоянию на 1 января 2021 года, без учета ТЭС, мощность которых полностью поставляется по ДПМ, договорам купли-продажи (поставки) мощности по результатам КОМ НГО или строительство которых осуществлено в соответствии со специальными решениями Правительства РФ.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 8**

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования*

*тепловых электростанций*

**Перечень территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, при проведении отбора проектов модернизации на 2027 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Территория (ОЭС, энергосистема или энергорайон) | Перечень тепловых электростанций участников оптового рынка электрической энергии и мощности \* |
| 1 | ОЭС Северо-Запада | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
| 1.1 | Центральная часть ОЭС Северо-Запада (энергосистемы Мурманской области, Республики Карелия, Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Новгородской области, Псковской области) |
|  |  | Апатитская ТЭЦ |
|  |  | Новгородская ТЭЦ |
|  |  | Псковская ГРЭС |
|  |  | Правобережная ТЭЦ-5 |
|  |  | Первомайская ТЭЦ-14 |
|  |  | Василеостровская ТЭЦ (ТЭЦ-7) |
|  |  | Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15) |
|  |  | Выборгская ТЭЦ (ТЭЦ-17) |
|  |  | Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21) |
|  |  | Южная ТЭЦ (ТЭЦ-22) |
|  |  | Киришская ГРЭС |
|  |  | Северо-Западная ТЭЦ |
|  |  | Юго-Западная ТЭЦ |
|  |  | ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго» |
|  |  | Петрозаводская ТЭЦ |
|  |  | ЭС-1 Центральной ТЭЦ |
| 1.1.1 | Энергорайон северной части энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области ограниченный частичным контролируемым сечением «Невское» и двумя ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Восточная 1 и 2 цепь (а также шунтирующими связями 110 кВ) |
|  |  | Правобережная ТЭЦ-5 |
|  |  | Выборгская ТЭЦ (ТЭЦ-17) |
|  |  | Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21) |
|  |  | Северо-Западная ТЭЦ |
|  |  | ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго» |
| 1.1.2 | Энергорайон г. Петрозаводск, ограниченный сечением «Дефицит энергорайона г. Петрозаводск» |
|  |  | Петрозаводская ТЭЦ |
| 2 | ОЭС Центра | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
|  | Московский энергорайон |
|  |  | ТЭС «Международная» |
|  |  | ТЭЦ-11 «Мосэнерго» |
|  |  | ТЭЦ-12 |
|  |  | ТЭЦ-16 ПАО «Мосэнерго» |
|  |  | ТЭЦ-17 «Мосэнерго» |
|  |  | ТЭЦ-20 |
|  |  | ТЭЦ-21 «Мосэнерго» |
|  |  | ТЭЦ-22 ПАО «Мосэнерго» |
|  |  | ТЭЦ-23 |
|  |  | ТЭЦ-25 |
|  |  | ТЭЦ-26 |
|  |  | ТЭЦ-27 «Мосэнерго» |
|  |  | ТЭЦ-30 |
|  |  | ТЭЦ-8 |
|  |  | ТЭЦ-9 |
|  |  | ГЭС-1 им. Смидовича «Мосэнерго» |
|  |  | Загорская ГАЭС |
|  |  | Шатурская ГРЭС |
| 3 | ОЭС Юга | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
| 3.1.1.1.1.1 | ОЭС-Крым |
|  |  | Симферопольская ТЭЦ |
|  |  | Камыш-Бурунская ТЭЦ |
|  |  | Сакские Тепловые сети |
| 3.1.1.1.1 | Юго-Запад |
|  |  | Симферопольская ТЭЦ |
|  |  | Камыш-Бурунская ТЭЦ |
|  |  | Сакские Тепловые сети |
| 3.1.1.1 | ОЭС-Кубань |
|  |  | Краснодарская ТЭЦ |
|  |  | Сочинская ТЭС |
|  |  | Симферопольская ТЭЦ |
|  |  | Камыш-Бурунская ТЭЦ |
|  |  | Сакские Тепловые сети |
| 3.1.1 | Юг |  |
|  |  | Ставропольская ГРЭС |
|  |  | Невинномысская ГРЭС |
|  |  | Краснодарская ТЭЦ |
|  |  | Сочинская ТЭС |
|  |  | Симферопольская ТЭЦ |
|  |  | Камыш-Бурунская ТЭЦ |
|  |  | Сакские Тепловые сети |
|  |  | Махачкалинская ТЭЦ |
| 3.1 | Волгоград-Ростов |  |
|  |  | Ставропольская ГРЭС |
|  |  | Невинномысская ГРЭС |
|  |  | Краснодарская ТЭЦ |
|  |  | Сочинская ТЭС |
|  |  | Симферопольская ТЭЦ |
|  |  | Камыш-Бурунская ТЭЦ |
|  |  | Сакские Тепловые сети |
|  |  | Ростовская ТЭЦ-2 |
|  |  | Волгодонская ТЭЦ-2 |
|  |  | Шахтинская ГТЭС |
|  |  | Махачкалинская ТЭЦ |
|  |  | Новочеркасская ГРЭС |
| 3.2 | Волгоград-Астрахань |  |
|  |  | Астраханская ТЭЦ-2 |
|  |  | Астраханская ГРЭС |
| 3.3 | ЛЭС (г. Волжский) |  |
|  |  | Волжская ТЭЦ |
|  |  | Волжская ТЭЦ-2 |
|  |  | Камышинская ТЭЦ |
| 4 | ОЭС Средней Волги | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
| 4.1 | Северный энергорайон |  |
|  |  | Чебоксарская ТЭЦ-2 |
|  |  | Новочебоксарская ТЭЦ-3 |
|  |  | Йошкар-Олинская ТЭЦ-2 |
|  |  | Казанская ТЭЦ-1 |
|  |  | Казанская ТЭЦ-2 |
|  |  | Казанская ТЭЦ-3 |
| 4.1.1 | Казанский энергорайон |
|  |  | Казанская ТЭЦ-1 |
|  |  | Казанская ТЭЦ-2 |
|  |  | Казанская ТЭЦ-3 |
| 4.2 | Нижнекамский энергорайон |
|  |  | Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 |
|  |  | Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 |
|  |  | Набережночелнинская ТЭЦ |
| 4.3 | Энергорайон, ограниченный сечением № 1 МЭС |
|  |  | Саранская ТЭЦ-2 |
| 4.4 | Энергорайон, ограниченный сечением № 1 НЭС |
|  |  | Новогорьковская ТЭЦ |
|  |  | Дзержинская ТЭЦ |
|  |  | Сормовская ТЭЦ |
|  |  | Автозаводская ТЭЦ |
| 4.5 | Энергорайон, ограниченный сечением № 2 ЧЭС |
|  |  | Чебоксарская ТЭЦ-2 |
|  |  | Новочебоксарская ТЭЦ-3 |
| 4.6 | Энергорайон, ограниченный сечением № 1 ЭС Самарской области |
|  |  | Новокуйбышевская ТЭЦ-2 |
|  |  | Самарская ТЭЦ |
|  |  | Новокуйбышевская ТЭЦ-1 |
| 4.6.1 | Энергорайон, ограниченный сечением «Заречное» |
|  |  | Сормовская ТЭЦ |
|  |  | Автозаводская ТЭЦ |
| 4.7 | Энергорайон, ограниченный сечением Тольятти |
|  |  | Тольяттинская ТЭЦ |
|  |  | ТЭЦ Волжского автозавода |
| 5 | ОЭС Урала | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
| 5.1 | группа КС «КС ЛАПНУ 1» (Оренбургская э/с) |
|  |  | Сакмарская ТЭЦ |
|  |  | Каргалинская ТЭЦ |
| 5.2 | группа КС «Сечение АПНУ ПС 500 кВ Вятка» (Кировская э/с) |
|  |  | Кировская ТЭЦ-3 |
|  |  | Кировская ТЭЦ-4 |
|  |  | Кировская ТЭЦ-5 |
| 5.3 | КС «КС 3» (Пермская э/с) |
|  |  | Яйвинская ГРЭС |
|  |  | Березниковская ТЭЦ-2 |
| 5.4 | КС «Сечение 35» (Тюменская э/с, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов) |
|  |  | Тюменская ТЭЦ-1 |
|  |  | Тюменская ТЭЦ-2 |
|  |  | Тобольская ТЭЦ |
|  |  | Сургутская ГРЭС-1 |
|  |  | Сургутская ГРЭС-2 |
|  |  | Уренгойская ГРЭС |
|  |  | Нижневартовская ГРЭС |
|  |  | Ноябрьская ПГЭ |
|  |  | Няганская ГРЭС |
| 5.5 | КС «ЯНАО» (э/с Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов) |
|  |  | Уренгойская ГРЭС |
|  |  | Ноябрьская ПГЭ |
|  |  | ПЭС «Уренгой» |
|  |  | ГТЭС «Обдорск» |
|  |  | ТЭС «Салехард» |
|  |  | ПЭС «Надым» |
| 5.6 | КС «Северный энергорайон» (э/с Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов) |
|  |  | Уренгойская ГРЭС |
|  |  | ПЭС «Уренгой» |
|  |  | ГТЭС «Обдорск» |
|  |  | ТЭС «Салехард» |
|  |  | ПЭС «Надым» |
| 5.7 | КС «Баланс ТюЭР, ЮЭР, ИЭР» (э/с Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов) |
|  |  | Тюменская ТЭЦ-1 |
|  |  | Тюменская ТЭЦ-2 |
| 5.8 | КС «Тобольский энергорайон» (э/с Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов) |
|  |  | Тобольская ТЭЦ |
| 6 | ОЭС Сибири | Все ТЭС, расположенные в ОЭС |
| 6.1 | ОЭС Сибири без Омской ЭС и Рубцовского энергоузла (за КС Казахстан - Сибирь 1) |
|  |  | Березовская ГРЭС |
|  |  | Красноярская ГРЭС-2 |
|  |  | Красноярская ТЭЦ-1 |
|  |  | Красноярская ТЭЦ- 2 |
|  |  | Минусинская ТЭЦ |
|  |  | Назаровская ГРЭС |
|  |  | Томь-Усинская ГРЭС |
|  |  | Беловская ГРЭС |
|  |  | Кемеровская ТЭЦ |
|  |  | Ново-Кемеровская ТЭЦ |
|  |  | Кузнецкая ТЭЦ |
|  |  | Кемеровская ГРЭС |
|  |  | Южно-Кузбасская ГРЭС |
|  |  | Абаканская ТЭЦ |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-1 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-6 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-9 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-10 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-11 |
|  |  | Ново-Иркутская ТЭЦ |
|  |  | Усть-Илимская ТЭЦ |
|  |  | Ново-Зиминская ТЭЦ |
|  |  | Улан-Удэнская ТЭЦ-1 |
|  |  | Гусиноозерская ГРЭС |
|  |  | Харанорская ГРЭС |
|  |  | Читинская ТЭЦ-1 |
|  |  | ТЭЦ ППГХО |
|  |  | Томская ГРЭС-2 |
|  |  | Томская ТЭЦ-3 |
|  |  | ТЭЦ СХК |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-2 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-3 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-4 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-5 |
|  |  | Барабинская ТЭЦ |
|  |  | Барнаульская ТЭЦ-2 |
|  |  | Барнаульская ТЭЦ-3 |
|  |  | Бийская ТЭЦ-1 |
|  |  | ТЭЦ АКХЗ |
| 6.1.1 | Восточная часть ОЭС Сибири (за КС Братск-Иркутск) |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-1 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-9 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-10 |
|  |  | Иркутская ТЭЦ-11 |
|  |  | Ново-Иркутская ТЭЦ |
|  |  | Ново-Зиминская ТЭЦ |
|  |  | Улан-Удэнская ТЭЦ-1 |
|  |  | Гусиноозерская ГРЭС |
|  |  | Харанорская ГРЭС |
|  |  | Читинская ТЭЦ-1 |
|  |  | ТЭЦ ППГХО |
| 6.1.2 | Энергорайон Правобережный-2 (Красноярская ЭС) |
|  |  | Красноярская ТЭЦ-1 |
|  |  | Красноярская ТЭЦ-2 |
| 6.1.3 | Энергорайон Ачинский (Красноярская ЭС) |
|  |  | Назаровская ГРЭС (Блок1 и Блок 3) |
| 6.1.4 | Энергорайон "Южный" Томской ЭС |
|  |  | Томская ГРЭС-2 |
|  |  | Томская ТЭЦ-3 |
|  |  | ТЭЦ СХК |
| 6.1.5 | Прием в Новосибирский узел (Новосибирская ЭС) |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-2 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-3 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-4 |
|  |  | Новосибирская ТЭЦ-5 |
|  |  | Барабинская ТЭЦ |
| 6.1.6 | ББУ-1 (Алтайская ЭС) |  |
|  |  | Барнаульская ТЭЦ-2 |
|  |  | Барнаульская ТЭЦ-3 |
|  |  | Бийская ТЭЦ-1 |
| 6.1.6.1 | ББУ-3 (Алтайская ЭС) |  |
|  |  | Бийская ТЭЦ-1 |
| 6.2 | Омская ЭС |  |
|  |  | Омская ТЭЦ-3 |
|  |  | Омская ТЭЦ-4 |
|  |  | Омская ТЭЦ-5 |

\* Указан перечень ТЭС с паровыми турбинами участников ОРЭМ, функционирующих на территории ценовых зон, по состоянию на 1 января 2021 года, без учета ТЭС, мощность которых полностью поставляется по ДПМ, договорам купли-продажи (поставки) мощности по результатам КОМ НГО или строительство которых осуществлено в соответствии со специальными решениями Правительства РФ.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ФАКТИЧЕСКИ ПОСТАВЛЕННОЙ НА ОПТОВЫЙ РЫНОК МОЩНОСТИ (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.1** | … ― объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды, отнесенный к j-той ГТП генерации в месяце m, определяемый в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента. ― объем мощности, * отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*;
* для генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ, – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

… | … ― объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды, отнесенный к j-той ГТП генерации в месяце m, определяемый в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента. ― объем мощности, * отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*;
* для генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации в период времени с даты начала поставки мощности по договорам на модернизацию, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, до даты начала поставки мощности, указанной в приложении 1 к договору на модернизацию, – определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*;
* для генерирующих объектов, в отношении которых ранее были заключены договоры на модернизацию, которые были расторгнуты по причине исключения данного оборудования из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, – определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*;
* для генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ, – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

… |
| **6.2** | В отношении ГТП генерации электростанций, расположенных в неценовых зонах оптового рынка:, (36.9) ― величина, определяемая в отношении ГТП генерации *j* на основании прогнозного баланса ФАС следующим образом:,*V* – множество ЕГО *g*, входящих в ГТП *j*, за исключением ЕГО, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:* в отношении ЕГО *g* в составе сформированного на месяц *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, передаваемого КО в СО в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указана дата, до которой приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, либо дата, с которой согласован вывод из эксплуатации ЕГО;
* в отношении ЕГО *g* указанная в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка дата, следующая за датой, до которой вывод ЕГО приостановлен, или дата, с которой вывод ЕГО согласован, приходится на месяц *m*.

… | В отношении ГТП генерации электростанций, расположенных в неценовых зонах оптового рынка:, (36.9) ― величина, определяемая в отношении ГТП генерации *j* на основании прогнозного баланса ФАС следующим образом:,*V* – множество ЕГО *g*, входящих в ГТП *j*, за исключением ЕГО, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:* в отношении ЕГО *g* в составе сформированного на месяц *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, передаваемого КО в СО в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указана дата, до которой приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, либо дата, с которой согласован вывод из эксплуатации ЕГО;
* в отношении ЕГО *g* указанная в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка дата, следующая за датой, до которой вывод ЕГО приостановлен, или дата, с которой вывод ЕГО согласован, относится к месяцу, наступающему не позднее месяца *m*.

… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.5** | …Величина объема фактически поставленной мощности и предельного объема поставки мощности не участвует в расчете объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования ГТП генерации участника оптового рынка, которое не отобрано по результатам конкурентного отбора мощности на соответствующий год поставки и не имеет обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме. | …Величина объема фактически поставленной мощности и предельного объема поставки мощности не участвует в расчете объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования ГТП генерации участника оптового рынка, которое не отобрано по результатам конкурентного отбора мощности на соответствующий год поставки и не имеет обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме.Данное условие не распространяется на следующее генерирующее оборудование: - в отношении которого заключены договоры на модернизацию, по которым была изменена дата начала поставки мощности на более позднюю, и которое функционирует после реализации мероприятий по модернизации, – в период до измененной даты начала поставки мощности модернизированного оборудования;- функционирующее до реализации мероприятий по модернизации, в отношении которого ранее были заключены договоры на модернизацию и которые были расторгнуты по причине исключения данного оборудования из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, – в период, заканчивающийся последним календарным годом, на который был проведен КОМ по состоянию на дату расторжения данного договора. |
| **16.1** | …* в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х* на соответствующий год, или генерирующий объект, включенный в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке на оптовом рынке на соответствующий год, или генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, КО дополнительно указывает:
* наименование генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта – субъект РФ, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, и ценовую зону в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели;
* признак отнесения генерирующего объекта к квалифицированным генерирующим объектам, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии;
* величину установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или ДПМ, или договором АЭС/ГЭС, или договором КОМ НГО, или договором купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию);
* вид генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО;
* вид генерирующего объекта, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии;
* дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, указанную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию при его заключении (первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца);
* дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию в связи с реализацией поставщиком мощности права на изменение первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца);
* дату окончания исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию;
* признак «отказ от ДПМ, поставка по цене КОМ», в случае если участником оптового рынка до 10 числа месяца, предшествующего расчетному периоду (календарному месяцу), подано уведомление в ЦФР об одностороннем отказе от исполнения обязательств по ДПМ и о намерении поставлять мощность по цене, определенной по результатам КОМ;

…* в отношении каждой ЕГО КО дополнительно указывает:
* признак «не имеет права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью», в случае если в отношении такой ЕГО субъекты оптового рынка не имеют права на участие в торговле мощностью (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде (передается с указанием ГЕМ и ГТП генерации, в состав которых такой ЕГО был включен в момент прекращения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью);
* признак «выполняются мероприятия по модернизации», в случае если в отношении такой ЕГО заключен договор на модернизацию, данная ЕГО функционирует до реализации мероприятий по модернизации и расчетный период относится к периоду реализации проекта модернизации генерирующего объекта или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию;
* дату начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанную в договоре на модернизацию по состоянию на 01.04.2022;
* дату окончания периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, указанную в договоре на модернизацию по состоянию на 01.04.2022;
* дату начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанную в договоре на модернизацию;
* дату окончания периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, указанную в договоре на модернизацию;
* признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в отношении ЕГО, для которых в *Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*, полученном КО в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента, указан тип решения «приостановлен»;
* дату, до которой приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, указанную в *Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*, полученном КО в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента;
* признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» в отношении ЕГО, для которых в *Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*, полученном КО в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента, указан тип решения «согласован»;
* дату, с которой согласован вывод из эксплуатации ЕГО, указанную в *Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*, полученном КО в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента.

… | …* в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х* на соответствующий год, или генерирующий объект, включенный в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке на оптовом рынке на соответствующий год, или генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, КО дополнительно указывает:
* наименование генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта – субъект РФ, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, и ценовую зону в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели;
* признак отнесения генерирующего объекта к квалифицированным генерирующим объектам, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии;
* величину установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или ДПМ, или договором АЭС/ГЭС, или договором КОМ НГО, или договором купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию);
* вид генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО;
* вид генерирующего объекта, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии;
* дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, указанную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию при его заключении (первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца);
* дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию в связи с реализацией поставщиком мощности (Системным оператором) права на изменение первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности (а также в связи с внесением изменений в перечень генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации в части изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца);
* дату окончания исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию;
* признак «отказ от ДПМ, поставка по цене КОМ», в случае если участником оптового рынка до 10 числа месяца, предшествующего расчетному периоду (календарному месяцу), подано уведомление в ЦФР об одностороннем отказе от исполнения обязательств по ДПМ и о намерении поставлять мощность по цене, определенной по результатам КОМ;

…* в отношении каждой ЕГО КО дополнительно указывает:
* признак «не имеет права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью», в случае если в отношении такой ЕГО субъекты оптового рынка не имеют права на участие в торговле мощностью (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде (передается с указанием ГЕМ и ГТП генерации, в состав которых такой ЕГО был включен в момент прекращения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью);
* признак «выполняются мероприятия по модернизации», в случае если в отношении такой ЕГО заключен договор на модернизацию, данная ЕГО функционирует до реализации мероприятий по модернизации и расчетный период относится к периоду реализации проекта модернизации генерирующего объекта или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию;
* признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации», в случае если такая ЕГО была включена в какой-либо проект модернизации, который по решению Правительства Российской Федерации был исключен из какого-либо перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации;
* первоначальную дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, указанную в договоре на модернизацию при его заключении, – заполняется только для генерирующего оборудования, в отношении которого указан признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации»;
* дату начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанную в договоре на модернизацию при его заключении (первоначальная дата начала периода реализации мероприятий по модернизации);
* дату окончания периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, определенную на основании даты начала периода реализации мероприятий по модернизации и длительности периода реализации проекта модернизации, указанных в договоре на модернизацию при его заключении (первоначальная дата окончания периода реализации мероприятий по модернизации);
* дату начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанную в договоре на модернизацию (с учтем возможного изменения данной даты);
* дату окончания периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, определенную на основании даты начала периода реализации мероприятий по модернизации и длительности периода реализации проекта модернизации, указанных в договоре на модернизацию (с учтем возможного изменения данной информации);
* признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в отношении ЕГО, для которых в *Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*, полученном КО в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента, указан тип решения «приостановлен»;
* дату, до которой приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, указанную в *Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*, полученном КО в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента;
* признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» в отношении ЕГО, для которых в *Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*, полученном КО в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента, указан тип решения «согласован»;
* дату, с которой согласован вывод из эксплуатации ЕГО, указанную в *Перечне генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*, полученном КО в соответствии с пунктом 16.4 настоящего Регламента.

… |
| **16.2** | …Объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО». Указанный объем подлежит определению в следующем порядке только в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца, на который приходится дата, с которой в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации согласован вывод из эксплуатации (месяца, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации) данной (-ых) ЕГО:* на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям;
* при неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – путем суммирования по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП для каждого месяца периода значений располагаемой мощности соответствующих ЕГО, заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности (поле «Располагаемая мощность ЕГО») и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по данным ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда указанная величина равна 0 (нулю) для ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию).

В случае если в отношении данных ЕГО одновременно выполняются следующие условия:– в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;– в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в отношении данных ЕГО указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию, –то при определении указанного выше объема мощности, подлежащего выводу из эксплуатации, для расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца начала реализации проекта модернизации, указанного в приложении 1 к договору на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, значения располагаемой мощности соответствующих ЕГО определяются равными 0 (нулю).При этом в указанный период иные объемы мощности по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров определяются:* в соответствии с настоящим пунктом с учетом уменьшения соответствующих объемов на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям. При неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – путем уменьшения для каждого месяца периода соответствующих объемов по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП на объем располагаемой мощности данных ЕГО (указанный в поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, поданной на соответствующий КОМ) и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда указанная величина равна 0 (нулю) для ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию);
* равными 0 (нулю), если в состав ГТП входят только данные ЕГО.

Заявление, направляемое для целей перераспределения объемов мощности между ЕГО и ГЕМ при формировании объемов мощности, подлежащих выводу из эксплуатации, или объемов мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, а также связанных с ними иных объемов мощности, подлежит учету СО при одновременном выполнении следующих условий:* заявление направлено поставщиком мощности в СО не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала месяца, на который в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержится изменение состава ГТП в части выделения в их составе генерирующего оборудования, в отношении которого указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;
* заявлено перераспределение объемов мощности ГЕМ, в состав которых входила ЕГО, в отношении которой в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», между другими ГЕМ, входящими в эту же ГТП;
* перераспределению подлежат заявленные в составе ценовой заявки в КОМ объемы (или их часть) располагаемой мощности ЕГО, имеющих признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО». При этом заявляемые объемы располагаемой мощности по ГЕМ, на которые выполняется перераспределение, в период с января по ноябрь не должны превышать соответствующие объемы по данным ГЕМ на декабрь этого же года. По результатам выполняемого перераспределения объем мощности, отобранной и (или) учитываемой при проведении КОМ как подлежащей оплате вне зависимости от результатов КОМ, не должен превышать соответствующих объемов мощности, определенных по результатам соответствующего КОМ.

В отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», объемы мощности для целей формирования реестров в период, начинающийся с данного расчетного месяца *m* до месяца (включительно), предшествующего месяцу, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, определяются в соответствии с настоящим пунктом следующим образом:* если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят как ЕГО, имеющие указанный признак, так и другие ЕГО, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, принимаются равными 0 (нулю). При этом иные объемы мощности по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП определяются путем уменьшения для каждого месяца периода соответствующих объемов мощности на объем располагаемой мощности имеющих указанный признак ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, поданной на соответствующий КОМ) и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда указанная величина равна 0 (нулю) для ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию);
* если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят только ЕГО, имеющие указанный признак, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, определяются по ГЕМ в составе ГТП на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям. При неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – данные объемы определяются путем суммирования по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП для каждого месяца периода значений располагаемой мощности соответствующих ЕГО, заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности по соответствующей ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО») и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года. При этом иные объемы мощности по такой ГТП принимаются равными 0 (нулю).

…В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят только ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», то для расчетного периода, относящегося к периоду реализации мероприятий по модернизации или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию, объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, то для данного расчетного периода *m* объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит генерирующие объекты, дата начала периода реализации мероприятий по модернизации которых, указанная в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, отличается от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, СО в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:* в отношении ГТП, в состав которых входят только такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, – суммарный объем мощности данных ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров, а также особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят только ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», определенных настоящим пунктом);
* в отношении ГТП, в состав которых входят как такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и прочее генерирующее оборудование, в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, – суммарный объем мощности входящих в ГТП ГЕМ, отобранных в КОМ на соответствующий месяц (поле «Располагаемая мощность ГЕМ» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь), увеличенный на объем мощности ЕГО, период реализации мероприятий по модернизации которых был изменен (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров, а также особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, определенных настоящим пунктом);
* в отношении соответствующих ГТП, осуществляющих поставку мощности после окончания периода реализации мероприятий по модернизации, в период поставки мощности по договору на модернизацию, указанный в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в качестве объема мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, – объем мощности генерирующего объекта, указанный в договоре на модернизацию и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка;
* иные объемы мощности, а также объемы, указываемые в иные периоды, – равными нулю.

… | …Объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО». Указанный объем подлежит определению в следующем порядке только в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца, на который приходится дата, с которой в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации согласован вывод из эксплуатации (месяца, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации) данной (-ых) ЕГО:* на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям;
* при неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – путем суммирования по ГЕМ, отобранным в КОМ (в т.ч. учтенным при проведении КОМ как поставляющие мощность в вынужденном режиме, а также ГЕМ, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации»), в составе ГТП для каждого месяца периода значений располагаемой мощности соответствующих ЕГО, заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности (поле «Располагаемая мощность ЕГО») и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по данным ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда в декабре соответствующего года указанная величина определяется равной 0 (нулю) в соответствии с настоящим пунктом в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду реализации мероприятий по модернизации, определенному в соответствии с информацией, указанной в приложении 1 договора на модернизацию при его заключении).

В случае если в отношении данных ЕГО одновременно выполняются следующие условия:– в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;– в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в отношении данных ЕГО указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию, –то при определении указанного выше объема мощности, подлежащего выводу из эксплуатации, для расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца начала реализации проекта модернизации, указанного в приложении 1 к договору на модернизацию при его заключении (первоначальная дата начала периода реализации мероприятий по модернизации), значения располагаемой мощности соответствующих ЕГО определяются равными 0 (нулю).При этом в указанный период иные объемы мощности по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров определяются:* в соответствии с настоящим пунктом с учетом уменьшения соответствующих объемов на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям. При неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – путем уменьшения для каждого месяца периода соответствующих объемов по ГЕМ, отобранным в КОМ (в т.ч. учтенным при проведении КОМ как поставляющие мощность в вынужденном режиме, а также ГЕМ, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации»), в составе ГТП на объем располагаемой мощности данных ЕГО (указанный в поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, поданной на соответствующий КОМ) и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда в декабре соответствующего года указанная величина определяется равной 0 (нулю) в соответствии с настоящим пунктом в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду реализации мероприятий по модернизации, определенному в соответствии с информацией, указанной в приложении 1 договора на модернизацию при его заключении);
* равными 0 (нулю), если в состав ГТП входят только данные ЕГО.

Заявление, направляемое для целей перераспределения объемов мощности между ЕГО и ГЕМ при формировании объемов мощности, подлежащих выводу из эксплуатации, или объемов мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, а также связанных с ними иных объемов мощности, подлежит учету СО при одновременном выполнении следующих условий:* заявление направлено поставщиком мощности в СО не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала месяца, на который в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержится изменение состава ГТП в части выделения в их составе генерирующего оборудования, в отношении которого указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;
* заявлено перераспределение объемов мощности ГЕМ, в состав которых входила ЕГО, в отношении которой в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», между другими ГЕМ, входящими в эту же ГТП;
* перераспределению подлежат заявленные в составе ценовой заявки в КОМ объемы (или их часть) располагаемой мощности ЕГО, имеющих признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО». При этом заявляемые объемы располагаемой мощности по ГЕМ, на которые выполняется перераспределение, в период с января по ноябрь не должны превышать соответствующие объемы по данным ГЕМ на декабрь этого же года. По результатам выполняемого перераспределения объем мощности, отобранной и (или) учитываемой при проведении КОМ как подлежащей оплате вне зависимости от результатов КОМ, не должен превышать соответствующих объемов мощности, определенных по результатам соответствующего КОМ.

В отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», объемы мощности для целей формирования реестров в период, начинающийся с данного расчетного месяца *m* до месяца (включительно), предшествующего месяцу, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, определяются в соответствии с настоящим пунктом следующим образом:* если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят как ЕГО, имеющие указанный признак, так и другие ЕГО, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, принимаются равными 0 (нулю). При этом иные объемы мощности по ГЕМ, отобранным в КОМ (в т.ч. учтенным при проведении КОМ как поставляющие мощность в вынужденном режиме, а также ГЕМ, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации»), в составе ГТП определяются путем уменьшения для каждого месяца периода соответствующих объемов мощности на объем располагаемой мощности имеющих указанный признак ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, поданной на соответствующий КОМ) и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда в декабре соответствующего года указанная величина определяется равной 0 (нулю) в соответствии с настоящим пунктом в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду реализации мероприятий по модернизации, определенному в соответствии с информацией, указанной в приложении 1 договора на модернизацию при его заключении);
* если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят только ЕГО, имеющие указанный признак, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, определяются по ГЕМ в составе ГТП на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям. При неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – данные объемы определяются путем суммирования по ГЕМ, отобранным в КОМ (в т.ч. учтенным при проведении КОМ как поставляющие мощность в вынужденном режиме, а также ГЕМ, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации»), в составе ГТП для каждого месяца периода значений располагаемой мощности соответствующих ЕГО, заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности по соответствующей ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО») и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года. При этом иные объемы мощности по такой ГТП принимаются равными 0 (нулю).

…В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят только ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», то для расчетного периода, относящегося к периоду реализации мероприятий по модернизации (определенному на основании даты начала периода реализации мероприятий по модернизации и длительности периода реализации проекта модернизации, указанных в договоре на модернизацию (с учтем возможного изменения данной информации)) или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию, объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, то для данного расчетного периода *m* объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит генерирующие объекты, первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности которых отличается от измененной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, СО в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:* в отношении ГТП, в состав которых входят только такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности – суммарный объем мощности данных ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров, а также особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят только ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», определенных настоящим пунктом);
* в отношении ГТП, в состав которых входят как такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и прочее генерирующее оборудование, в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности – суммарный объем мощности входящих в ГТП ГЕМ, отобранных в КОМ на соответствующий месяц (поле «Располагаемая мощность ГЕМ» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь), увеличенный на объем мощности ЕГО, период реализации мероприятий по модернизации которых был изменен (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров, а также особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, определенных настоящим пунктом);
* в отношении соответствующих ГТП, осуществляющих поставку мощности после окончания периода реализации мероприятий по модернизации, в период поставки мощности по договору на модернизацию, указанный в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в качестве объема мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, – объем мощности генерирующего объекта, указанный в договоре на модернизацию и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка;
* иные объемы мощности, а также объемы, указываемые в иные периоды, – равными нулю.

В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «исключение проекта модернизации из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации», СО в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в период, начинающийся с первоначальной даты начала исполнения обязательства по поставке мощности, указанной в отношении данных ЕГО в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, указывает величину «объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ», определяемую равной:* в отношении ГТП, в состав которых входят только такие ЕГО, – суммарному объему мощности данных ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров);
* в отношении ГТП, в состав которых входят как такие ЕГО, так и прочее генерирующее оборудование, – суммарному объему мощности входящих в ГТП ГЕМ, отобранных в КОМ на соответствующий месяц (поле «Располагаемая мощность ГЕМ» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь), увеличенной на объем мощности таких ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров).

… |

**Приложение № 1.1.2**

|  |
| --- |
| **Обоснование:** предлагается привести в соответствие с Постановлением регламенты оптового рынка в части уточнения порядка определения прибавляемой к цене на мощность по договорам о предоставлении мощности (далее – ДПМ) доли совокупных затрат на генерирующий объект, приходящейся на период после действия ДПМ.**Дата вступления в силу:** 1 января 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму Агентского договора, обеспечивающего реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (Приложение № Д 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 19, п. 13** | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,в иных случаях , (19)где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения; *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением расчета данной величины  в 2023 году (*i* = 2023).В календарном году *i* = 2023 величина  определяется по формуле:; – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения; – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0, в иных случаях , (19) где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения; *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+2 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением расчета данной величины  в 2024 году (*i* = 2024).В календарном году *i* = 2024 величина  определяется по формуле:; – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения; – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СтандартнУЮ формУ Договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4, п. 13** | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,в иных случаях , (19)где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения; *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением расчета данной величины  в 2023 году (*i* = 2023).В календарном году *i* = 2023 величина  определяется по формуле:; – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения; – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,в иных случаях , (19)где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения; *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+2 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением расчета данной величины  в 2024 году (*i* = 2024).В календарном году *i* = 2024 величина  определяется по формуле:; – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения; – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. |