Приложение № 1.1

к Протоколу № 9/2023 заочного голосования Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 июня 2023 года.

**I.1. Изменения, связанные с поставкой мощности по договорам КОМ НГО**

**Приложение № 1.1**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2023 № 503 и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р предусматривается строительство АО «Интер РАО – Электрогенерация» объекта генерации, поставка мощности которого будет осуществляться по договорам КОМ НГО, а также определяются технические требования к объекту и экономические параметры.

Предлагается дополнить Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка соответствующими нормами.

**Дата вступления в силу:** 1 июля 2023 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.15** | 3.15. Право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предоставленное субъектам оптового рынка в течение текущего периода регулирования, возникает у субъектов оптового рынка, за исключением случаев, предусмотренных п. 3.5.2 настоящего Регламента и приложением 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в следующем порядке:  …  – право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной ГТП, предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, возникает у субъекта оптового рынка с 1 (первого) числа следующего месяца в случае, если решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью принято Правлением КО в срок по 20 (двадцатое) число текущего месяца (включительно) (либо на следующий рабочий день после 20 (двадцатого) числа, в случае если 20 (двадцатое) число является нерабочим днем) или с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за текущим, в случае, если указанное решение принято Правлением КО после указанной даты;  – право участия в торговле мощностью на оптовом рынке, предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации объекта ВИЭ / ТБО) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов), возникает с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем опубликования КО Перечня отобранных объектов / Перечня отобранных проектов ТБО при условии, что соответствующий генерирующий объект отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО. В случае если генерирующий объект не отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО, происходит отмена регистрации условной ГТП, согласованной в отношении соответствующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО (в том числе условной ГТП, в отношении которой субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности не предоставлялось право участия в торговле мощностью);  … | 3.15. Право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предоставленное субъектам оптового рынка в течение текущего периода регулирования, возникает у субъектов оптового рынка, за исключением случаев, предусмотренных п. 3.5.2 настоящего Регламента и приложением 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в следующем порядке:  …  – право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной ГТП (в том числе условной ГТП, зарегистрированной в отношении 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), предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, возникает у субъекта оптового рынка с 1 (первого) числа следующего месяца в случае, если решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью принято Правлением КО в срок по 20 (двадцатое) число текущего месяца (включительно) (либо на следующий рабочий день после 20 (двадцатого) числа, в случае если 20 (двадцатое) число является нерабочим днем) или с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за текущим, в случае, если указанное решение принято Правлением КО после указанной даты;  – право участия в торговле мощностью на оптовом рынке, предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации объекта ВИЭ / ТБО) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов), возникает с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем опубликования КО Перечня отобранных объектов / Перечня отобранных проектов ТБО при условии, что соответствующий генерирующий объект отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО. В случае если генерирующий объект не отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО, происходит отмена регистрации условной ГТП, согласованной в отношении соответствующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО (в том числе условной ГТП, в отношении которой субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности не предоставлялось право участия в торговле мощностью); … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.5.3** | 2.5.3. Заявитель, имеющий намерение согласовать условную ГТП в отношении генерирующего объекта (введенного или планируемого к вводу в эксплуатацию), предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:  …  2. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО), а также в отношении временно замещающих генерирующих объектов:   * паспортные технологические характеристики:   + генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам КОМ НГО, проводимого по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (временно замещающих генерирующих объектов), по форме 13Г приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13G\_WEB);   + генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам КОМ НГО, проводимого для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации по решению Минэнерго России, по форме 13Е приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13E\_WEB); * заявление на регистрацию ГЕМ по форме 5 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_GEM\_WEB). Требования к составу генерирующего оборудования, включаемого в ГЕМ, приведены в приложении 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   В случае если заявитель намерен согласовать для участия в КОМ НГО условные ГТП в отношении нового генерирующего объекта, подлежащего строительству, и временно замещающих генерирующих объектов, расположенных на одной электрической станции, на все такие ГТП оформляется одно заявление по форме 3Б1. В указанном случае заявление на регистрацию ГЕМ по форме 5 и перечень паспортных технологических характеристик по форме 13Г заполняются отдельно для каждой условной ГТП генерации. | 2.5.3. Заявитель, имеющий намерение согласовать условную ГТП в отношении генерирующего объекта (введенного или планируемого к вводу в эксплуатацию), предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:  …  2. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта КОМ НГО, строительство которого предполагается по итогам конкурентного 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, а также в отношении временно замещающих генерирующих объектов:   * паспортные технологические характеристики   + генерирующего объекта КОМ НГО, по форме 13Г приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13G\_WEB);   + генерирующего объекта КОМ НГО для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации по решению Минэнерго России, по форме 13Е приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13E\_WEB); * заявление на регистрацию ГЕМ по форме 5 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_GEM\_WEB). Требования к составу генерирующего оборудования, включаемого в ГЕМ, приведены в приложении 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   В случае если заявитель намерен согласовать для участия в КОМ НГО условные ГТП в отношении нового генерирующего объекта, подлежащего строительству, и временно замещающих генерирующих объектов, расположенных на одной электрической станции, на все такие ГТП оформляется одно заявление по форме 3Б1. В указанном случае заявление на регистрацию ГЕМ по форме 5 и перечень паспортных технологических характеристик по форме 13Г заполняются отдельно для каждой условной ГТП генерации. |
| **Форма 3Б1** | Форма 3Б1 …   1. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена электростанция.   При выборе типа оборудования «КОМ НГО» дополнительно указывается территория технологически необходимой генерации.  Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».   1. Указывается ценовая зона, на территории которой расположена электростанция.   В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса, а также в случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне в отношении генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, указывается неценовая зона.  В случае согласования условной ГТП генерации на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, указывается вторая ценовая зона оптового рынка.   1. Указывается наименование условной ГТП генерации в соответствии с предоставленными документами. 2. Указывается суммарная установленная мощность генерирующего оборудования в ГТП генерации.   Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».   1. Указывается один на выбор вид эксплуатации оборудования:  * планируемое (планируемое к вводу в эксплуатацию оборудование); * введенное (введенное в эксплуатацию оборудование); * модернизируемое (реконструируемое) в НЦЗ; * планируемое к строительству в НЦЗ.   В случае выбора типа оборудования «КОММод» данная графа не заполняется.   1. Указывается один на выбор тип оборудования:  * ДПМ; * ВИЭ; * КОМ НГО; * АЭС; * ГЭС; * КОММод; * МодНЦЗ; * прочее (если тип оборудования не относится ни к одному из вышеуказанных типов).  1. В случае выбора типа оборудования «ВИЭ» указывается вид объекта генерации ВИЭ:  * объект солнечной генерации. * генерирующий объект ветровой генерации. * генерирующий объект гидрогенерации. * генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления.  1. Заполняется в случае согласования условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ или объекта КОММод, включенного в условную ГТП генерации, закрепленную за иным субъектом оптового рынка, для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ или договорам на модернизацию. 2. В случае внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам КОМ НГО, графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Настоящее заявление предоставляется с целью внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам КОМ НГО, в части изменения паспортных технологических характеристик указанного генерирующего объекта».   В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Для целей учета при формировании сводного прогнозного баланса».   1. Указывается в случае выбора типа оборудования «КОММод». 2. Указывается для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ. | Форма 3Б1 …   1. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена электростанция.   При выборе типа оборудования «КОМ НГО» дополнительно указывается территория технологически необходимой генерации.  Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».   1. Указывается ценовая зона, на территории которой расположена электростанция.   В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса, а также в случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне в отношении генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, указывается неценовая зона.  В случае согласования условной ГТП генерации на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, а также для целей строительства 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, указывается вторая ценовая зона оптового рынка.   1. Указывается наименование условной ГТП генерации в соответствии с предоставленными документами. 2. Указывается суммарная установленная мощность генерирующего оборудования в ГТП генерации.   Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».   1. Указывается один на выбор вид эксплуатации оборудования:  * планируемое (планируемое к вводу в эксплуатацию оборудование); * введенное (введенное в эксплуатацию оборудование); * модернизируемое (реконструируемое) в НЦЗ; * планируемое к строительству в НЦЗ.   В случае выбора типа оборудования «КОММод» данная графа не заполняется.   1. Указывается один на выбор тип оборудования:  * ДПМ; * ВИЭ; * КОМ НГО; * АЭС; * ГЭС; * КОММод; * МодНЦЗ; * прочее (если тип оборудования не относится ни к одному из вышеуказанных типов).  1. В случае выбора типа оборудования «ВИЭ» указывается вид объекта генерации ВИЭ:  * объект солнечной генерации. * генерирующий объект ветровой генерации. * генерирующий объект гидрогенерации. * генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления.  1. Заполняется в случае согласования условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ или объекта КОММод, включенного в условную ГТП генерации, закрепленную за иным субъектом оптового рынка, для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ или договорам на модернизацию. 2. В случае внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта КОМ НГО, графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Настоящее заявление предоставляется с целью внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта КОМ НГО, в части изменения паспортных технологических характеристик указанного генерирующего объекта».   В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Для целей учета при формировании сводного прогнозного баланса».   1. Указывается в случае выбора типа оборудования «КОММод». 2. Указывается для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ. |
| **Форма 5 1** | **Форма 5 1**  **ЗАЯВЛЕНИЕ**  **на регистрацию генерирующей единицы мощности (ГЕМ)**  …  6. В случае регистрации ГЕМ в отношении генерирующего оборудования генерирующего объекта на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, указывается вторая ценовая зона оптового рынка.  7. В случае регистрации ГЕМ в отношении генерирующего оборудования генерирующего объекта на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, указывается соответствующая ЗСП, относящаяся ко второй ценовой зоне оптового рынка. | **Форма 5 1**  **ЗАЯВЛЕНИЕ**  **на регистрацию генерирующей единицы мощности (ГЕМ)**  …  6. В случае регистрации ГЕМ в отношении генерирующего оборудования генерирующего объекта на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, а также для целей строительства 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, указывается вторая ценовая зона оптового рынка.  7. В случае регистрации ГЕМ в отношении генерирующего оборудования генерирующего объекта на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, а также для целей строительства 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, указывается соответствующая ЗСП, относящаяся ко второй ценовой зоне оптового рынка. |

**Действующая редакция**

**Форма 13Г**

**Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимого по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП генерации (ГТПг)** | Указывается наименование ГТПг в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 |
| **Наименование электростанции** | Указывается наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:  ТЭС, ГЭС, АЭС |
| **Признак объекта** | Указывается «генерирующий объект, подлежащий строительству по результатам КОМ НГО» или «временно замещающие генерирующие объекты» |
| **Наименование ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО** | Указывается код (при наличии) и наименование ГТПг, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО, для которого планируется использование временно замещающих генерирующих объектов.  Заполняется только в случае указания в разделе «Признак объекта» - «временно замещающие генерирующие объекты» |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Состав условной ГТПг | | | Наименование генерирующего объекта | | |
| Местоположение генерирующего оборудования | | | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение), в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | |
| Тип генерирующего объекта | | |  | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основной вид топлива | | | Указывается только в отношении тепловых электростанций | | |
| Резервный вид топлива | | | Указывается только в отношении тепловых электростанций | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов или  наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 4. |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| верхняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | | | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 7 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 8 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует Требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 98 | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается «да» / «нет»;  для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | |  |  |  |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, в соответствии с примечанием 6 |  |  |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |

\* Параметры заполняются для ЕГО ТЭС.

*Примечания.*

1. Условная ГТПг включает в себя генерирующее оборудование организации, планируемое к вводу в эксплуатацию, в отношении которого на оптовом рынке на момент подачи заявления не зарегистрирована группа точек поставки генерации.

2.Данная форма заполняется для каждой условной группы точек поставки генерации, предложенной заявителем.

3. Размерность и состав технических параметров генерирующего оборудования указывается в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО, а также с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы* (Приложение № 19.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

4. В разделе «Единица генерирующего оборудования (ЕГО)» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

5. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.

6. В отношении ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, входящих в состав ПГУ, указывается нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ПГУ для нормальных условий при работе паросиловой установки в ее составе в конденсационном режиме.

7. Параметр заполняется только для ПСУ, не входящих в состав ПГУ.

8. Параметр заполняется только для ГТУ, в том числе входящих в состав ПГУ.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 13Г**

**Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта КОМ НГО**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП генерации (ГТПг)** | Указывается наименование ГТПг в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 |
| **Наименование электростанции** | Указывается наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:  ТЭС, ГЭС, АЭС |
| **Признак объекта** | Указывается «генерирующий объект, подлежащий строительству по результатам КОМ НГО», или «временно замещающие генерирующие объекты», или «генерирующий объект, мощность которого будет поставляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р» |
| **Наименование ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО** | Указывается код (при наличии) и наименование ГТПг, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО, для которого планируется использование временно замещающих генерирующих объектов.  Заполняется только в случае указания в разделе «Признак объекта» - «временно замещающие генерирующие объекты» |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Состав условной ГТПг | | | Наименование генерирующего объекта | | |
| Местоположение генерирующего оборудования | | | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение), в соответствии с решением Правительства Российской Федерации | | |
| Тип генерирующего объекта | | |  | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | | | Указывается только в отношении гидроэлектростанций | | |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:   * выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме; * выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.   Проект по схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Основной вид топлива | | | Указывается только в отношении тепловых электростанций | | |
| Резервный вид топлива | | | Указывается только в отношении тепловых электростанций | | |
| Наличие 2 независимых газопроводов или  наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива | | | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.  Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 4 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| верхняя граница | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | | | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 7 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 8 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует Требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 98 | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России \* | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается «да» / «нет»;  для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | |  |  |  |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, в соответствии с примечанием 6 |  |  |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |

\* Параметры заполняются для ЕГО ТЭС.

*Примечания.*

1. Условная ГТПг включает в себя генерирующее оборудование организации, планируемое к вводу в эксплуатацию, в отношении которого на оптовом рынке на момент подачи заявления не зарегистрирована группа точек поставки генерации.

2.Данная форма заполняется для каждой условной группы точек поставки генерации, предложенной заявителем.

3. Размерность и состав технических параметров генерирующего оборудования указывается в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, а также с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы* (Приложение № 19.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

4. В разделе «Единица генерирующего оборудования (ЕГО)» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

5. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.

6. В отношении ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, входящих в состав ПГУ, указывается нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ПГУ для нормальных условий при работе паросиловой установки в ее составе в конденсационном режиме.

7. Параметр заполняется только для ПСУ, не входящих в состав ПГУ.

8. Параметр заполняется только для ГТУ, в том числе входящих в состав ПГУ.

Приложение № 1.2

к Протоколу № 9/2023 заочного голосования Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 июня 2023 года.

**Приложение № 1.2**

**Дата вступления в силу:** 1 октября 2023 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **18`.19.1** | Торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, осуществляется Участниками оптового рынка – поставщиками мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, покупателями по которым являются Участники оптового рынка – покупатели и поставщики электрической энергии и мощности, и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях, покупателем по которым является ФСК (далее совместно именуемые договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021). | Торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, а также в случае принятия Правительством Российской Федерации в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка решения об определении генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка), осуществляется Участниками оптового рынка – поставщиками мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, покупателями по которым являются Участники оптового рынка – покупатели и поставщики электрической энергии и мощности, и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях, покупателем по которым является ФСК (далее совместно именуемые договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021). |
| **18`.19.3** | Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случаях, если соответствующий поставщик указан во включенном в реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов перечне поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, или в реестре обязательств по поставке мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  ...  Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в одной ценовой зоне. Если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов содержит указание на поставку мощности генерирующими объектами, отобранными по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, потребителям обеих ценовых зон оптового рынка, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности отдельно по каждой ценовой зоне.  ...  Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 в целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК в ценовой зоне, в которой расположен генерирующий объект Участника оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности, отобранный по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года. Если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов содержит указание на поставку мощности генерирующими объектами, отобранными по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, потребителям обеих ценовых зон оптового рынка, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК отдельно по каждой ценовой зоне.  ...  В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении этого генерирующего объекта, то с таким субъектом оптового рынка в отношении данного генерирующего объекта заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 при одновременном соблюдении следующих условий:   * предоставлены гарантии исполнения обязательств (обеспечение исполнения обязательств) по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 в соответствии с требованиями регламентов оптового рынка (если предоставление таких гарантий необходимо для заключения указанных договоров); * указанный субъект оптового рынка получил право распоряжения мощностью временно замещающего генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, и получило право участия в торговле по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении этого временно замещающего генерирующего объекта (данное условие применяется в случае, если по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, был отобран временно замещающий генерирующий объект, и не применяется после даты окончания поставки мощности с использованием временного замещающего генерирующего объекта.   В случае если лицо, которое получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности или в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, или в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, не получило право участия в торговле электрической энергией и мощностью по ГТП, зарегистрированной в отношении этого генерирующего объекта, и при этом Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, который был включен в публикуемый СО реестр итогов конкурентного отбора мощности, или в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, или в публикуемый СО реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов), или в передаваемый СО в КО реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, или в передаваемый СО в КО реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, утратил право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, то договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ (договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов) прекращаются полностью или в части в связи с отказом продавца от договора (исполнения договора) в части поставки мощности генерирующего объекта, право участия в торговле в отношении которого было утрачено. Отказ продавца от исполнения договора влечет последствия, предусмотренные соответствующими договорами и Регламентами оптового рынка. | Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случаях, если соответствующий поставщик указан во включенном в реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов перечне поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, или в реестре обязательств по поставке мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, или определен решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.  ...  Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в одной ценовой зоне. Если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, содержит указание на поставку мощности генерирующими объектами потребителям обеих ценовых зон оптового рынка, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности отдельно по каждой ценовой зоне.  ...  Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 в целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК в ценовой зоне, в которой расположен генерирующий объект Участника оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности, отобранный по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, или определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. Если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, содержит указание на поставку мощности генерирующими объектами потребителям обеих ценовых зон оптового рынка, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК отдельно по каждой ценовой зоне.  ...  В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, или определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении этого генерирующего объекта, то с таким субъектом оптового рынка в отношении данного генерирующего объекта заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 при одновременном соблюдении следующих условий:   * предоставлены гарантии исполнения обязательств (обеспечение исполнения обязательств) по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 в соответствии с требованиями регламентов оптового рынка (если предоставление таких гарантий необходимо для заключения указанных договоров); * указанный субъект оптового рынка получил право распоряжения мощностью временно замещающего генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, и получило право участия в торговле по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении этого временно замещающего генерирующего объекта (данное условие применяется в случае, если по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, был отобран временно замещающий генерирующий объект, и не применяется после даты окончания поставки мощности с использованием временного замещающего генерирующего объекта).   В случае если лицо, которое получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности или в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, или в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, или в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, или определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, не получило право участия в торговле электрической энергией и мощностью по ГТП, зарегистрированной в отношении этого генерирующего объекта, и при этом Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, который был включен в публикуемый СО реестр итогов конкурентного отбора мощности, или в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, или в публикуемый СО реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов), или в передаваемый СО в КО реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, или в передаваемый СО в КО реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, утратил право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, то договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ (договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021) прекращаются полностью или в части в связи с отказом продавца от договора (исполнения договора) в части поставки мощности генерирующего объекта, право участия в торговле в отношении которого было утрачено. Отказ продавца от исполнения договора влечет последствия, предусмотренные соответствующими договорами и Регламентами оптового рынка. |
| **18`.19.6** | По договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности продает мощность генерирующих объектов, включенных в соответствующий реестр итогов конкурентного отбора или в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, которая не была продана им по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности. | По договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности продает мощность генерирующих объектов, включенных в соответствующий реестр итогов конкурентного отбора или в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, или определенных решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, которая не была продана им по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности. |
| **18`.19.7** | В отношении каждой ГТП генерации, зарегистрированной в целях поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключаются отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 по форме Приложения № Д 18.3.7 к настоящему Договору и отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме Приложения № Д 18.5.5 к настоящему Договору. | В отношении каждой ГТП генерации, зарегистрированной в целях поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, или определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, заключаются отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 по форме Приложения № Д 18.3.7 к настоящему Договору и отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме Приложения № Д 18.5.5 к настоящему Договору. |
| **18`.19.8** | Поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 осуществляется в течение 240 месяцев начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации. | Поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 осуществляется в течение 240 месяцев начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. |
| **18`.19.12** | ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 от имени поставщиков, покупателей и ФСК в течение 3 (трех) месяцев после опубликования СО реестра итогов отбора мощности новых генерирующих объектов. | ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 от имени поставщиков, покупателей и ФСК в течение 3 (трех) месяцев после опубликования СО реестра итогов отбора мощности новых генерирующих объектов, а в случае принятия Правительством Российской Федерации решения в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка – в течение 3 (трех) месяцев после получения Участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии и мощности, определенным таким решением, права на участие в торговле мощностью в отношении условной ГТП генерации, зарегистрированной в целях поставки мощности с использованием генерирующего объекта, определенного таким решением, по указанным договорам. |
| **18`.19.13** | В целях обеспечения исполнения обязательств Участника оптового рынка – поставщика мощности по оплате неустоек, штрафов, пени по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 и обязательств по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств, возникших из указанных договоров купли-продажи, Участник оптового рынка, соответствующий требованиям к поручителям, установленным настоящим Договором, вправе заключать в порядке, установленном регламентами оптового рынка, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (Приложение № Д 18.6.3 к настоящему Договору). В целях заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 с Участниками оптового рынка – кредиторами поставщика мощности по такому договору Участник оптового рынка, имеющий намерение стать поручителем поставщика мощности, заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.7.3 к настоящему Договору).  ...  В целях обеспечения исполнения обязательств по оплате неустоек, штрафов, пени и обязательств по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 Участник оптового рынка – поставщик мощности вправе заключать в порядке, установленном регламентами оптового рынка, соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (Приложение № Д 18.8.3, Приложение № Д 18.8.4 к настоящему Договору). | В целях обеспечения исполнения обязательств Участника оптового рынка – поставщика мощности по оплате неустоек, штрафов, пени по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 и обязательств по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств, возникших из указанных договоров купли-продажи (за исключением обязательств по договорам, заключенным в связи с принятием Правительством Российской Федерации решения в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка), Участник оптового рынка, соответствующий требованиям к поручителям, установленным настоящим Договором, вправе заключать в порядке, установленном регламентами оптового рынка, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (Приложение № Д 18.6.3 к настоящему Договору). В целях заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 с Участниками оптового рынка – кредиторами поставщика мощности по такому договору Участник оптового рынка, имеющий намерение стать поручителем поставщика мощности, заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.7.3 к настоящему Договору).  ...  В целях обеспечения исполнения обязательств по оплате неустоек, штрафов, пени и обязательств по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 (за исключением обязательств по договорам, заключенным в связи с принятием Правительством Российской Федерации решения в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка) Участник оптового рынка – поставщик мощности вправе заключать в порядке, установленном регламентами оптового рынка, соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (Приложение № Д 18.8.3, Приложение № Д 18.8.4 к настоящему Договору). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.3.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.2** | **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**  1.2. Настоящий Договор заключается по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_.\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) (далее – решение Правительства Российской Федерации). | 1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**   1.2. Настоящий Договор заключается на основании решения Правительства Российской Федерации (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_):  – либо предусматривающего проведение отбора мощности новых генерирующих объектов и публикацию результатов проведенного отбора (далее – решение Правительства Российской Федерации),  – либо определяющего генерирующие объекты, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, принятого Правительством Российской Федерации в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка (далее – решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка). |
| **2.1** | **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА И ЦЕНА**  2.1. По настоящему Договору Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с настоящим Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.  …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым договорам;   … | **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА И ЦЕНА**  2.1. По настоящему Договору Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с настоящим Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.  …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, или количества мощности, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым договорам;   ... |
| **2.3** | 2.3. Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении, исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации. | 2.3. Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении, исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, или исходя из экономических параметров, определенных регламентами оптового рынка в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. |
| **3.3** | **3. ОБЯЗАННОСТИ ПРОДАВЦА**  Продавец в соответствии с настоящим Договором обязуется:  3.3. соблюдать значения технических характеристик и параметров производящего мощность генерирующего оборудования, сформированные Системным оператором по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов на основании ценовой заявки Продавца, отобранной на конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов; | **3. ОБЯЗАННОСТИ ПРОДАВЦА**  Продавец в соответствии с настоящим Договором обязуется  3.3. соблюдать значения технических характеристик и параметров производящего мощность генерирующего оборудования, сформированные Системным оператором по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов на основании ценовой заявки Продавца, отобранной на конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, или определенные решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка; |
| **3.5** | 3.5. представить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, календарный план строительства генерирующего объекта в соответствии с утвержденным таким федеральным органом порядком выявления угрозы возникновения недостатка мощности (с учетом допустимых перетоков) в случае прогнозируемой задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – Порядок выявления угрозы недостатка мощности); | 3.5. представить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, календарный план строительства генерирующего объекта в соответствии с утвержденным таким федеральным органом порядком выявления угрозы возникновения недостатка мощности (с учетом допустимых перетоков) в случае прогнозируемой задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – Порядок выявления угрозы недостатка мощности) (за исключением случаев, когда настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка); |
| **3.6** | 3.6. предоставить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, документы, подтверждающие выполнение календарного плана строительства генерирующего объекта в соответствии с Порядком выявления угрозы недостатка мощности; | 3.6. предоставить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, документы, подтверждающие выполнение календарного плана строительства генерирующего объекта в соответствии с Порядком выявления угрозы недостатка мощности (за исключением случаев, когда настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка); |
| **3.7** | 3.7. в случае прогнозируемой Продавцом задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта заблаговременно (не позднее 18 месяцев до даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации) сообщить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о намерении поставлять мощность с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов или о невозможности поставки мощности с использованием таких объектов; | 3.7. в случае прогнозируемой Продавцом задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта заблаговременно (не позднее 18 месяцев до даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации) сообщить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о намерении поставлять мощность с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов или о невозможности поставки мощности с использованием таких объектов (за исключением случаев, когда настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка); |
| **3.8** | 3.8. представить Коммерческому оператору копию сообщения, направленного Продавцом в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о намерении поставлять мощность с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов или о невозможности поставки мощности с использованием таких объектов, а также документы, подтверждающие направление им такого сообщения; | 3.8. представить Коммерческому оператору копию сообщения, направленного Продавцом в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о намерении поставлять мощность с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов или о невозможности поставки мощности с использованием таких объектов, а также документы, подтверждающие направление им такого сообщения (за исключением случаев, когда настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка); |
| **3.9** | 3.9. актуализировать календарный план строительства генерирующего объекта в случае прогнозирования Продавцом задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта в соответствии с Порядком выявления угрозы недостатка мощности; | 3.9. актуализировать календарный план строительства генерирующего объекта в случае прогнозирования Продавцом задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта в соответствии с Порядком выявления угрозы недостатка мощности (за исключением случаев, когда настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка); |
| **3.11** | 3.11. уплатить Покупателю денежную сумму в случае отказа Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору; | 3.11. уплатить Покупателю денежную сумму в случае отказа Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору (за исключением случаев, когда настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка); |
| **7.2** | **7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. СРОК ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**  7.2. Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации. | **7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. СРОК ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**  7.2. Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. |
| **7.3** | * 1. Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, определенной решением Правительства Российской Федерации. При этом в случае, если настоящий Договор заключен Покупателем после наступления даты начала поставки мощности на оптовый рынок, определенной решением Правительства Российской Федерации, то Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с определяемой в соответствии с Договором о присоединении даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на территории ценовой зоны оптового рынка, указанной в приложении 1 к настоящему Договору. | 7.3. Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. При этом в случае, если настоящий Договор заключен Покупателем после наступления указанной даты начала поставки мощности на оптовый рынок, то Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с определяемой в соответствии с Договором о присоединении даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на территории ценовой зоны оптового рынка, указанной в приложении 1 к настоящему Договору. |
| **10.3** | **10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ПО ДОГОВОРУ**  **ОСНОВАНИЯ ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ**  **ПОСЛЕДСТВИЯ ОДНОСТОРОННЕГО ОТКАЗА ПРОДАВЦА ОТ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ**  10.3. В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, меньше объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (в случае непоставки (недопоставки) мощности), Продавец выплачивает штраф, размер которого определяется в соответствии с Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Размер штрафа определяется в том числе исходя из выполнения Продавцом следующих требований:  … | **10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ПО ДОГОВОРУ**  **ОСНОВАНИЯ ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ**  **ПОСЛЕДСТВИЯ ОДНОСТОРОННЕГО ОТКАЗА ПРОДАВЦА ОТ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ**  10.3. В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, меньше объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (меньше 95 процентов объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности, – в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка) (в случае непоставки (недопоставки) мощности), Продавец выплачивает штраф, размер которого определяется в соответствии с Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Размер штрафа (кроме случаев определения штрафа в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка) определяется в том числе исходя из выполнения Продавцом следующих требований:  … |
| **10.7** | 10.7. …  **Добавить абзац** | 10.7. …  Положения настоящего пункта не применяются в том случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. |
| **14** | **14. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ**  **Приложение 1.** Описаниегенерирующего объекта. Описание временно замещающего генерирующего объекта. Условия поставки мощности.  **Приложение 2.** Акт cверки расчетов (форма).  **Приложение 3.** Акт приема-передачи мощности (форма). | **14. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ**  **Приложение 1.** Описаниегенерирующего объекта. Описание временно замещающего генерирующего объекта. Условия поставки мощности. Описание генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. Условия поставки мощности.  **Приложение 2.** Акт cверки расчетов (форма).  **Приложение 3.** Акт приема-передачи мощности (форма). |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

**проведенного не ранее 2021 года**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \***  **(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(6)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана и после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

**проведенного не ранее 2021 года**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \***  **(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(6)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА, ОПРЕДЕЛЕННОГО РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТЫМ В СООТВЕТСТВИИ С АБЗАЦЕМ ПЕРВЫМ ПУНКТА 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта \*\*\*\*\***  **(1)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\***  **(2)** | **Группа точек поставки \*\*\*\*\*\***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\***  **(4)** | **Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка \*\*\*\*\***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятымв соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятымв соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или если настоящий Договор заключен не в отношении такого генерирующего объекта и в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана, либо после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

\*\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен не в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятымв соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании информации, предусмотренной решением Правительства Российской Федерации, принятымв соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании регистрационной информации продавца.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА, В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.2** | **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**  1.2. Настоящий Договор заключается по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_.\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) (далее – решение Правительства Российской Федерации). | 1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**   1.2. Настоящий Договор заключается на основании решения Правительства Российской Федерации (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_):  – либо предусматривающего проведение отбора мощности новых генерирующих объектов и публикацию результатов проведенного отбора (далее – решение Правительства Российской Федерации),  – либо определяющего генерирующие объекты, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, принятого Правительством Российской Федерации в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка (далее – решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка). |
| **2.1** | **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА И ЦЕНА**  2.1. По настоящему Договору Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с настоящим Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.  …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации;   … | **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА И ЦЕНА**  2.1. По настоящему Договору Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с настоящим Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.  …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, или количества мощности, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка;   ... |
| **2.3** | 2.3. Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении, исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации. | 2.3. Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении, исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, или исходя из экономических параметров, определенных регламентами оптового рынка в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. |
| **3.3** | **3. ОБЯЗАННОСТИ ПРОДАВЦА**  Продавец в соответствии с настоящим Договором обязуется:  3.3. соблюдать значения технических характеристик и параметров производящего мощность генерирующего оборудования, сформированные Системным оператором по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов на основании ценовой заявки Продавца, отобранной на конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов; | **3. ОБЯЗАННОСТИ ПРОДАВЦА**  Продавец в соответствии с настоящим Договором обязуется  3.3. соблюдать значения технических характеристик и параметров производящего мощность генерирующего оборудования, сформированные Системным оператором по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов на основании ценовой заявки Продавца, отобранной на конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, или определенные решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка; |
| **3.5** | 3.5. представить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, календарный план строительства генерирующего объекта в соответствии с утвержденным таким федеральным органом порядком выявления угрозы возникновения недостатка мощности (с учетом допустимых перетоков) в случае прогнозируемой задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – Порядок выявления угрозы недостатка мощности); | 3.5. представить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, календарный план строительства генерирующего объекта в соответствии с утвержденным таким федеральным органом порядком выявления угрозы возникновения недостатка мощности (с учетом допустимых перетоков) в случае прогнозируемой задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – Порядок выявления угрозы недостатка мощности) (за исключением случаев, когда настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка); |
| **3.6** | 3.6. предоставить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, документы, подтверждающие выполнение календарного плана строительства генерирующего объекта в соответствии с Порядком выявления угрозы недостатка мощности; | 3.6. предоставить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, документы, подтверждающие выполнение календарного плана строительства генерирующего объекта в соответствии с Порядком выявления угрозы недостатка мощности (за исключением случаев, когда настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка); |
| **3.7** | 3.7. в случае прогнозируемой Продавцом задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта заблаговременно (не позднее 18 месяцев до даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации) сообщить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о намерении поставлять мощность с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов или о невозможности поставки мощности с использованием таких объектов; | 3.7. в случае прогнозируемой Продавцом задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта заблаговременно (не позднее 18 месяцев до даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации) сообщить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о намерении поставлять мощность с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов или о невозможности поставки мощности с использованием таких объектов (за исключением случаев, когда настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка); |
| **3.8** | 3.8. представить Коммерческому оператору копию сообщения, направленного Продавцом в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о намерении поставлять мощность с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов или о невозможности поставки мощности с использованием таких объектов, а также документы, подтверждающие направление им такого сообщения; | 3.8. представить Коммерческому оператору копию сообщения, направленного Продавцом в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о намерении поставлять мощность с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов или о невозможности поставки мощности с использованием таких объектов, а также документы, подтверждающие направление им такого сообщения (за исключением случаев, когда настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка); |
| **3.9** | 3.9. актуализировать календарный план строительства генерирующего объекта в случае прогнозирования Продавцом задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта в соответствии с Порядком выявления угрозы недостатка мощности; | 3.9. актуализировать календарный план строительства генерирующего объекта в случае прогнозирования Продавцом задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта в соответствии с Порядком выявления угрозы недостатка мощности (за исключением случаев, когда настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка); |
| **7.2** | **7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. СРОК ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**  7.2. Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации. | **7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. СРОК ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**  7.2. Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. |
| **7.3** | * 1. Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, определенной решением Правительства Российской Федерации. | 7.3. Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. |
| **14** | **14. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ**  **Приложение 1.** Описаниегенерирующего объекта. Описание временно замещающего генерирующего объекта. Условия поставки мощности.  **Приложение 2.** Акт cверки расчетов (форма).  **Приложение 3.** Акт приема-передачи мощности (форма). | **14. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ**  **Приложение 1.** Описаниегенерирующего объекта. Описание временно замещающего генерирующего объекта. Условия поставки мощности. Описание генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. Условия поставки мощности.  **Приложение 2.** Акт cверки расчетов (форма).  **Приложение 3.** Акт приема-передачи мощности (форма). |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

**проведенного не ранее 2021 года**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \***  **(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(6)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана и после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

**проведенного не ранее 2021 года**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \***  **(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(6)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА, ОПРЕДЕЛЕННОГО РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТЫМ В СООТВЕТСТВИИ С АБЗАЦЕМ ПЕРВЫМ ПУНКТА 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта \*\*\*\*\***  **(1)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\***  **(2)** | **Группа точек поставки \*\*\*\*\*\***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\***  **(4)** | **Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка \*\*\*\*\***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятымв соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятымв соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или если настоящий Договор заключен не в отношении такого генерирующего объекта и в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана, либо после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

\*\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен не в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятымв соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании информации, предусмотренной решением Правительства Российской Федерации, принятымв соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании регистрационной информации продавца.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **13.1.8** | Порядок взаимодействия СР, КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам по результатам конкурентного отбора мощности КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 настоящего Регламента) в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после даты подписания договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, но не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный месяц в формате xml (приложение 92.2 к настоящему Регламенту).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) в отношении расчетного месяца *m* в формате xml (приложение 92.2а к настоящему Регламенту). Данный реестр не направляется за расчетный месяц *m*, если расчетный период *m*–1 – это декабрь предыдущего года поставки. При этом в случае, если права и обязанности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами перешли к покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка – покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами на бумажном носителе.  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.  В случае проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 к настоящему Регламенту) с учетом такого отбора в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты получения результатов конкурентного отбора от Системного оператора.  … | Порядок взаимодействия СР, КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам по результатам конкурентного отбора мощности КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 настоящего Регламента) в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после даты подписания договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, но не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный месяц в формате xml (приложение 92.2 к настоящему Регламенту).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) в отношении расчетного месяца *m* в формате xml (приложение 92.2а к настоящему Регламенту). Данный реестр не направляется за расчетный месяц *m*, если расчетный период *m*–1 – это декабрь предыдущего года поставки. При этом в случае, если права и обязанности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами перешли к покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка – покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами на бумажном носителе.  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.  В случае проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 к настоящему Регламенту) с учетом такого отбора в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты получения результатов конкурентного отбора от Системного оператора. В случае принятия Правительством Российской Федерации решения в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 к настоящему Регламенту) с учетом объекта КОМ НГО, определенного указанным решением, в течение 3 (трех) месяцев с даты получения участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии и мощности, определенным таким решением, права на участие в торговле мощностью в отношении условной ГТП генерации, зарегистрированной в целях поставки мощности, с использованием генерирующего объекта, определенного таким решением. … |