Приложение № 1.19

к Протоколу № 17/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 июля 2020 года.

**IX.1. Изменения, связанные с техническими и уточняющими правками**

**Приложение № 1.19**

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

**Обоснование:** для корректности текстов регламентов требуется внести ряд технических изменений, уточнить ссылки, сноски, названия регламентов; привести к единообразию формат ссылок, исключить неактуальные положения, поменять местами описание переменных для простоты восприятия, а также внести иные уточняющие поправки.

**Дата вступления в силу:** 1 августа 2020 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) |
| **2.4.11** | Субъекты оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности (включая организации, осуществляющие экспортно-импортные операции) для получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием новых зарегистрированных за ними групп точек поставки, за исключением ГТП субъектов оптового рынка, указанных в абзацах втором – четвертом п. 2.4 настоящего Регламента, должны предоставить в адрес КО данные о фактических объемах потребления электрической энергии и мощности с помесячной разбивкой за период, равный 12 (двенадцати) месяцам,предшествующим месяцу, в котором предоставлено заявление, указанное в п. 2.4.1 настоящего Регламента, и прогнозных объемах потребления электрической энергии и мощности на месяцы текущего года (за исключением месяцев, в отношении которых были представлены данные о фактических объемах потребления электрической энергии и мощности)и на следующий календарный год(с помесячной разбивкой)по форме 13 приложения 1 к настоящему Регламенту. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_FACT\_VOLUME\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы. | Субъекты оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности (включая организации, осуществляющие экспортно-импортные операции) для получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием новых зарегистрированных за ними групп точек поставки, за исключением ГТП субъектов оптового рынка, указанных в абз. 2–4 п. 2.4 настоящего Регламента, должны предоставить в адрес КО данные о фактических объемах потребления электрической энергии и мощности с помесячной разбивкой за период, равный 12 (двенадцати) месяцам,предшествующим месяцу, в котором предоставлено заявление, указанное в п. 2.4.1 настоящего Регламента, и прогнозных объемах потребления электрической энергии и мощности на месяцы текущего года (за исключением месяцев, в отношении которых были представлены данные о фактических объемах потребления электрической энергии и мощности)и на следующий календарный год(с помесячной разбивкой)по форме 13 приложения 1 к настоящему Регламенту. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_FACT\_VOLUME\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы. |
| **2.8** | В отношении субъектов оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, для получения ими права участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП экспорта/импорта в случаях, указанных в п. 2.7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии субъектами оптового рынка для дальнейшего использования ее в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО использует ранее предоставленный ими в отношении соответствующих ГТП экспорта/импорта комплект документов. | В отношении субъектов оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, для получения ими права участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП экспорта/импорта в случаях, указанных в п. 2.7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО использует ранее предоставленный ими в отношении соответствующих ГТП экспорта/импорта комплект документов. |
| **3.15** | …  – если иное не предусмотрено настоящим пунктом, право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием соответствующей зарегистрированной ГТП, не **указанной** в абзацах втором – пятом п. 2.4 настоящего Регламента, в соответствии с решением Правления КО, возникает у такого субъекта оптового рынка при условии подписания им договоров и иных соглашений, обеспечивающих поставку (покупку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, с 1 (первого) числа первого месяца очередного квартала, следующего за кварталом, не позднее 1 (первого) числа последнего месяца которого таким субъектом оптового рынка были представлены в КО документы, указанные в п. 2.4 настоящего Регламента, и выполнены требования, указанные в п. 2.7 настоящего Регламента, и не позднее 10 (десятого) числа последнего месяца которого Правлением КО было принято решение о предоставлении такому субъекту оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием указанной группы точек поставки;  … | …  – если иное не предусмотрено настоящим пунктом, право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием соответствующей зарегистрированной ГТП, не **указанной** в абз. 2–5 п. 2.4 настоящего Регламента, в соответствии с решением Правления КО, возникает у такого субъекта оптового рынка при условии подписания им договоров и иных соглашений, обеспечивающих поставку (покупку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, с 1 (первого) числа первого месяца очередного квартала, следующего за кварталом, не позднее 1 (первого) числа последнего месяца которого таким субъектом оптового рынка были представлены в КО документы, указанные в п. 2.4 настоящего Регламента, и выполнены требования, указанные в п. 2.7 настоящего Регламента, и не позднее 10 (десятого) числа последнего месяца которого Правлением КО было принято решение о предоставлении такому субъекту оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием указанной группы точек поставки;  … |
| **3.20** | КО отказывает в предоставлении права участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием зарегистрированной группы точек поставки, если на дату принятия решения Коммерческим оператором в наличии одно из следующих обстоятельств:  1) в зарегистрированной ГТП субъекта оптового рынка возникло новое (-ые) сечение (сечения) коммерческого учета, исключилось сечение коммерческого учета и (или) изменилось сечение (сечения) коммерческого учета в результате принятия Правлением КО либо Наблюдательным советом Совета рынка решения о предоставлении права участия в торговле электрической энергией и мощностью (лишении права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении смежного субъекта оптового рынка, за исключением случаев:  – возникновения нового (-ых) сечения (-ий) коммерческого учета и (или) изменения сечения (-ий) коммерческого учета в представленной на оптовом рынке ГТП, в отношении которой субъектом оптового рынка инициирована процедура изменений в соответствии с п. 4.1.1 *Положения 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*) при условии актуальности комплекта (-ов) документов по сечению (-ям), представленных данным субъектом оптового рынка в рамках указанной процедуры изменений ГТП (сечения);  – указанных в п. 2.11 настоящего Регламента;  2) если субъект оптового рынка направил Коммерческому оператору заявление об изменении указанной ГТП;  3) при одновременном соблюдении следующих условий:  – КО в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета участников оптового рынка* (Приложение № 18к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (*далее – Регламент проведения проверок), установлено несоответствие системы коммерческого учета субъекта оптового рынка в вышеуказанной ГТП обязательным параметрам, установленным п. 2.5 Приложения № 11.1 к Положению о реестре;  – КО с момента установления такого несоответствия не был утвержден Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (мощности) в отношении данной АИИС участника оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 2.7 Положения о реестре;  … | КО отказывает в предоставлении права участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием зарегистрированной группы точек поставки, если на дату принятия решения Коммерческим оператором в наличии одно из следующих обстоятельств:  1) в зарегистрированной ГТП субъекта оптового рынка возникло новое (-ые) сечение (сечения) коммерческого учета, исключилось сечение коммерческого учета и (или) изменилось сечение (сечения) коммерческого учета в результате принятия Правлением КО либо Наблюдательным советом Совета рынка решения о предоставлении права участия в торговле электрической энергией и мощностью (лишении права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении смежного субъекта оптового рынка, за исключением случаев:  – возникновения нового (-ых) сечения (-ий) коммерческого учета и (или) изменения сечения (-ий) коммерческого учета в представленной на оптовом рынке ГТП, в отношении которой субъектом оптового рынка инициирована процедура изменений в соответствии с п. 4.1.1 *Положения 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*) при условии актуальности комплекта (-ов) документов по сечению (-ям), представленных данным субъектом оптового рынка в рамках указанной процедуры изменений ГТП (сечения);  – указанных в п. 2.11 настоящего Регламента;  2) если субъект оптового рынка направил Коммерческому оператору заявление об изменении указанной ГТП;  3) при одновременном соблюдении следующих условий:  – КО в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета участников оптового рынка* (Приложение № 18к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (*далее – Регламент проведения проверок), установлено несоответствие системы коммерческого учета субъекта оптового рынка в вышеуказанной ГТП обязательным параметрам, установленным Приложением № 11.1 к Положению о реестре;  – КО с момента установления такого несоответствия не был утвержден Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (мощности) в отношении данной АИИС участника оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 2.7 Положения о реестре;  … |
| **3.21** | Правлением КО может быть отменено ранее принятое решение о предоставлении субъекту оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке в порядке и сроки, предусмотренные п. 5.2 Регламента проведения проверок, а также п. 4.1.2 *Положения 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*). | Правлением КО может быть отменено ранее принятое решение о предоставлении субъекту оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке в порядке и сроки, предусмотренные п. 6.2 *Регламента проведения проверок систем коммерческого учета участников оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также п. 4.1.2 *Положения 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*). |
| **5.7** | Участник оптового рынка вправе направить КО сопроводительным письмом, подписанным уполномоченным лицом участника оптового рынка, с приложением оригинала или нотариально заверенной копии соответствующей доверенности, уведомление о наличии заключенного договора оказания услуг по передаче электрической энергии с территориальной сетевой организацией в отношении ГТП потребления поставщика или ГТП потребления ГАЭС по форме 11 приложения 1 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанная информация должна быть учтена КО при расчете доли планового потребления участника оптового рынка в ГТП потребления, относящегося к сетям РСК, в соответствии с п. 9.13 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) начиная с расчетного периода *m*+1 (где *m* – наиболее ранний расчетный период, до 1-го (включительно) числа которого получена указанная информация). | Участник оптового рынка вправе направить КО сопроводительным письмом, подписанным уполномоченным лицом участника оптового рынка, с приложением оригинала или нотариально заверенной копии соответствующей доверенности, уведомление о наличии заключенного договора оказания услуг по передаче электрической энергии с территориальной сетевой организацией в отношении ГТП потребления поставщика или ГТП потребления ГАЭС по форме 11 приложения 1 к настоящему Регламенту. Указанная информация должна быть учтена КО при расчете доли планового потребления участника оптового рынка в ГТП потребления, относящегося к сетям РСК, в соответствии с п. 9.13 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) начиная с расчетного периода *m*+1 (где *m* – наиболее ранний расчетный период, до 1-го (включительно) числа которого получена указанная информация). |
| **Приложение 3,**  **п. 2.3** | Телеизмерения и телесигнализация должны содержать метки всемирного координированного времени, предусмотренные используемыми протоколами передачи данных. При новом строительстве или комплексной модернизации СОТИАССО, при согласовании СО технического задания на СОТИАССО должна быть обеспечена передача меток времени с низовых устройств (измерительных преобразователях, блоках ввода ТС и пр.) в режиме, предусмотренном протоколом передачи телеинформации в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60870-5-104. | Телеизмерения и телесигнализация должны содержать метки всемирного координированного времени, предусмотренные используемыми протоколами передачи данных. При новом строительстве или комплексной модернизации СОТИАССО, при согласовании СО технического задания на СОТИАССО должна быть обеспечена передача меток времени с низовых устройств (измерительных преобразователях, блоках ввода ТС и пр.) в режиме, предусмотренном протоколом передачи телеинформации в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004. |
| **12.2** | Не позднее чем через 18 месяцев со дня начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующей ГТП генерации должны быть выполнены:  – требования, предусмотренные пунктами 2.4, 2.6, 2.8, 2.10, 2.11, 6.4, 9.1, 9.2, 9.4 и 9.6 настоящих Требований;  – требования, предусмотренные абзацами 2, 3, 5 и 6 пункта 6.3 настоящих Требований. | Не позднее чем через 18 месяцев со дня начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующей ГТП генерации должны быть выполнены:  – требования, предусмотренные пунктами 2.4, 2.6, 2.8, 2.10, 2.11, 6.4, 9.1, 9.2, 9.4 и 9.6 настоящих Требований;  – требования, предусмотренные буллитами 1, 2, 4 абзаца 1 пункта 6.3 настоящих Требований, и абзацем 2 пункта 6.3 настоящих Требований. |

## 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) | |
| **1.1.2** | Настоящее Положение устанавливает основания и порядок принятия Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее – Совет рынка, СР) решения о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее – субъект оптового рынка). Кроме того, Положение описывает порядок подписания заявителем *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, процедуру получения заявителем статуса субъекта оптового рынка, порядок ведения Реестра субъектов оптового рынка, внесения заявителя в Реестр субъектов оптового рынка, порядок внесения изменений в регистрационную информацию, порядок лишения статуса субъекта оптового рынка. | Настоящее Положение устанавливает основания и порядок принятия Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее – Совет рынка, СР, Партнерство) решения о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее – субъект оптового рынка). Кроме того, Положение описывает порядок подписания заявителем *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, процедуру получения заявителем статуса субъекта оптового рынка, порядок ведения Реестра субъектов оптового рынка, внесения заявителя в Реестр субъектов оптового рынка, порядок внесения изменений в регистрационную информацию, порядок лишения статуса субъекта оптового рынка. | |
| **2.4.1** | Требования к организациям, намеренным вступить в члены Совета рынка, порядок вступления, перечень необходимых к предоставлению документов (информации), а также процедура перевода членов Партнерства в другую Палату определены в Положении о членах Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью», размещенном на официальном интернет-сайте Совета рынка (www.np-sr.ru) в разделе «Документы Партнерства».  … | Требования к организациям, намеренным вступить в члены Совета рынка, порядок вступления, перечень необходимых к предоставлению документов (информации), а также процедура перевода членов Партнерства в другую Палату определены в Положении о Членах Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью», размещенном на официальном интернет-сайте Совета рынка (www.np-sr.ru) в разделе «Документы Партнерства».  … | |
| **2.6.2.5** | …  При положительных результатах процедуры кодирования КО в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедуры размещает на своем официальном сайте, в веб-интерфейсе «Данные АИИС», для заявителя и смежного (-ых) с заявителем субъекта (-ов) оптового рынка, согласовавшим перечень средств измерений, группы (области) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) и 80030 (в случае использования данных о состоянии объектов измерений) в ПАК КО, содержащие в том числе наименования точек поставки и точек измерений, информацию о типах (модификациях) приборов учета и об измерительных каналах приборов учета, приложение к ПСИ в макете 60002 (формат макета 60002 определен в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) и информирует об этом заявителя через ПСЗ.  … | …  При положительных результатах процедуры кодирования КО в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедуры размещает на своем официальном сайте, в веб-интерфейсе «Данные АИИС», для заявителя и смежного (-ых) с заявителем субъекта (-ов) оптового рынка, согласовавших перечень средств измерений, группы (области) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) и 80030 (в случае использования данных о состоянии объектов измерений) в ПАК КО, содержащие в том числе наименования точек поставки и точек измерений, информацию о типах (модификациях) приборов учета и об измерительных каналах приборов учета, приложение к ПСИ в макете 60002 (формат макета 60002 определен в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) и информирует об этом заявителя через ПСЗ.  … |
| **2.7.3** | …  Порядок и сроки инициирования и проведения такой проверки, а также порядок действий КО в случае установления несоответствия системы коммерческого учета заявителя требованиям, установленным Приложением № 11.1 к настоящему Положению, прописаны в *Регламенте проведения проверок систем коммерческого учета участников оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | …  Порядок и сроки инициирования и проведения такой проверки, а также порядок действий КО в случае установления несоответствия системы коммерческого учета заявителя требованиям, установленным Приложением № 11.1 к настоящему Положению, определены *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета участников оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | |
| **3.2** | **Разделы реестра субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности)** 3.2.1. Реестр субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) состоит из следующих разделов:  Раздел 1. Поставщики электрической энергии и мощности.  Раздел 2. Покупатели электрической энергии и мощности.  [Подраздел 2.1. Энергосбытовые организации.](http://www.np-sr.ru/registers/marketsubject/energycustomers/energymarket)  [Подраздел 2.2. Крупные потребители.](http://www.np-sr.ru/registers/marketsubject/energycustomers/majorconsumers)  [Подраздел 2.3. Гарантирующие поставщики.](http://www.np-sr.ru/registers/marketsubject/energycustomers/guaranteeingsuppliers)  [Подраздел 2.4. Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции.](http://www.np-sr.ru/registers/marketsubject/energycustomers/exportimport)  [Подраздел 2.5. Территориальные сетевые организации в целях осуществления функций гарантирующего поставщика.](http://www.np-sr.ru/registers/marketsubject/energycustomers/exportimport)  Раздел 3. Инфраструктурные организации.  Номер первой регистрационной записи о субъекте оптового рынка становится регистрационным номером субъекта оптового рынка.  Структура номера имеет следующую последовательность: первые две цифры – номер группы соответствующего раздела Реестра (согласно разд. 2 настоящего Положения), следующие цифры – порядковый номер записи в Реестре. Факт внесения в Реестр субъектов оптового рынка подтверждается свидетельством (по форме 6 приложения 1 к настоящему Положению). | **Разделы реестра субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности)** 3.2.1. Реестр субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) состоит из следующих разделов:  Раздел 1. Поставщики электрической энергии и мощности.  Раздел 2. Покупатели электрической энергии и мощности.  [Подраздел 2.1. Энергосбытовые организации.](http://www.np-sr.ru/registers/marketsubject/energycustomers/energymarket)  [Подраздел 2.2. Крупные потребители.](http://www.np-sr.ru/registers/marketsubject/energycustomers/majorconsumers)  [Подраздел 2.3. Гарантирующие поставщики.](http://www.np-sr.ru/registers/marketsubject/energycustomers/guaranteeingsuppliers)  [Подраздел 2.4. Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции.](http://www.np-sr.ru/registers/marketsubject/energycustomers/exportimport)  [Подраздел 2.5. Территориальные сетевые организации в целях осуществления функций гарантирующего поставщика.](http://www.np-sr.ru/registers/marketsubject/energycustomers/exportimport)  Раздел 3. Инфраструктурные организации.  Номер первой регистрационной записи о субъекте оптового рынка становится регистрационным номером субъекта оптового рынка.  Структура номера имеет следующую последовательность: первые две цифры – номер группы соответствующего раздела Реестра, следующие цифры – порядковый номер записи в Реестре. Факт внесения в Реестр субъектов оптового рынка подтверждается свидетельством (по форме 6 приложения 1 к настоящему Положению). | |
| **3.6.3** | Регистрационные дела субъектов группируются в соответствии с разделами Реестра субъектов оптового рынка (п. 3.2.1 настоящего Положения и п. 4.1 Положения о Членах Партнерства). Каждое регистрационное дело состоит из томов, содержащих следующую регистрационную информацию:  – общие сведения о члене Партнерства, включающие документы, представленные заявителем для вступления в члены Партнерства и в целях актуализации информации о члене Партнерства (документы п. 2.5.1 настоящего Положения);  – блок допуска к торговой системе оптового рынка (документы п. 2.2 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – технический блок (документы пп. 2.5.2–2.5.8 настоящего Положения);  – документы в части установления соответствия АИИС КУЭ заявителя техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (раздел 2 Приложения № 11.3 к настоящему Положению).  Документы, составляющие технический блок, и документы по установлению соответствия АИИС КУЭ заявителя техническим требованиям оптового рынка формируются в папки по признаку их отнесения к определенной ГТП. | Регистрационные дела субъектов группируются в соответствии с разделами Реестра субъектов оптового рынка (п. 3.2.1 настоящего Положения и п. 4.1 Положения о Членах Партнерства). Каждое регистрационное дело состоит из томов, содержащих следующую регистрационную информацию:  – общие сведения о члене Партнерства, включающие документы, представленные заявителем для вступления в члены Партнерства и в целях актуализации информации о члене Партнерства (документы п. 2.5.1 настоящего Положения);  – блок допуска к торговой системе оптового рынка (документы, представленные заявителем в соответствии с требованиями настоящего Положения и *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для получения допуска к торговой системе оптового рынка);  – технический блок (документы, представленные заявителем для согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и (или) регистрации ПСИ, а также для внесения изменений в регистрационную информацию);  – документы в части установления соответствия АИИС КУЭ заявителя техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (согласно требованиям Приложения № 11.3 к настоящему Положению). Документы, составляющие технический блок, и документы по установлению соответствия АИИС КУЭ заявителя техническим требованиям оптового рынка формируются в папки по признаку их отнесения к определенной ГТП. | |
| **4.2.6** | Изменение регистрационной информации по ГТП гарантирующего поставщика первого уровня, влекущее необходимость формирования приложения по форме 26 к Акту о согласовании ГТП, в том числе в связи с предоставлением/лишением права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по ГТП иных участников оптового рынка (сечениям ФСК), производится в следующем порядке:   * + - 1. В течение 5 (пяти) рабочих дней месяца, следующего за месяцем, в котором внесены изменения в ГТП гарантирующего поставщика первого уровня, КО формирует приложения к актам о согласовании ГТП по форме 26 приложения 1 к настоящему Положению в электронном виде, подписывает их с использованием ЭП и направляет соответствующим гарантирующим поставщикам первого уровня через веб-приложение (код формы ATS\_PART\_GTP\_FORMA26\_WEB).  1. Гарантирующий поставщик первого уровня в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от КО вышеуказанного приложения по форме 26 к Акту о согласовании ГТП подписывает его с использованием ЭП и возвращает КО через веб-приложение (код формы PART\_ATS\_GTP\_FORMA26\_WEB).   Подписанное КО и гарантирующим поставщиком первого уровня приложение к Акту о согласовании ГТП по форме 26 считается вступившим в действие с даты возникновения у гарантирующего поставщика первого уровня права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием соответствующей измененной ГТП гарантирующего поставщика первого уровня, в отношении которой оформлен Акт о согласовании ГТП, или с даты, указанной в уведомлении КО.  В случае неполучения КО в порядке и сроки, предусмотренные подпунктом 2 настоящего пункта, подписанных приложений к Акту о согласовании ГТП по форме 26 приложения 1 к настоящему Положению, к данному гарантирующему поставщику первого уровня применяются санкции в соответствии с п. 36.5 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Изменение регистрационной информации по ГТП гарантирующего поставщика первого уровня, влекущее необходимость формирования приложения к Акту о согласовании ГТП по форме 26, указанной в приложении 1 к настоящему Положению, в том числе в связи с предоставлением/лишением права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по ГТП иных участников оптового рынка (сечениям ФСК), производится в следующем порядке:   * + - 1. В течение 5 (пяти) рабочих дней месяца, следующего за месяцем, в котором внесены изменения в ГТП гарантирующего поставщика первого уровня, КО формирует приложения к актам о согласовании ГТП по форме 26 приложения 1 к настоящему Положению в электронном виде, подписывает их с использованием ЭП и направляет соответствующим гарантирующим поставщикам первого уровня через веб-приложение (код формы ATS\_PART\_GTP\_FORMA26\_WEB).       2. Гарантирующий поставщик первого уровня в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от КО вышеуказанного приложения к Акту о согласовании ГТП по форме 26 подписывает его с использованием ЭП и возвращает КО через веб-приложение (код формы PART\_ATS\_GTP\_FORMA26\_WEB).   Подписанное КО и гарантирующим поставщиком первого уровня приложение к Акту о согласовании ГТП по форме 26 считается вступившим в действие с даты возникновения у гарантирующего поставщика первого уровня права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием соответствующей измененной ГТП гарантирующего поставщика первого уровня, в отношении которой оформлен Акт о согласовании ГТП, или с даты, указанной в уведомлении КО.  В случае неполучения КО в порядке и сроки, предусмотренные подпунктом 2 настоящего пункта, подписанных приложений к Акту о согласовании ГТП по форме 26 приложения 1 к настоящему Положению, к данному гарантирующему поставщику первого уровня применяются санкции в соответствии с п. 36.5 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | |
| **Приложение 2,**  **п. 2** | Правопреемникам (в том числе организациям, созданным в результате реорганизации субъектов оптового рынка, получивших данный статус до даты вступления в силу Правил оптового рынка, или на основании иных решений, принятых во исполнение требований ст. 6 Федерального закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» (далее – организации, созданные в процессе реформирования субъектов оптового рынка)) для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке необходимо выполнить в указанном в настоящем пункте порядке следующие процедуры:  … | Правопреемникам (в том числе организациям, созданным в результате реорганизации субъектов оптового рынка, получивших данный статус до даты вступления в силу Правил оптового рынка, или на основании иных решений, принятых во исполнение требований ст. 6 Федерального закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 36-ФЗ (далее – организации, созданные в процессе реформирования субъектов оптового рынка)) для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке необходимо выполнить в указанном в настоящем пункте порядке следующие процедуры:  … | |
| **Приложение 2, п. 4** | Порядок снятия (прекращения действия) признака генерирующего оборудования инновационного вида при работе на оптовом рынке  Действие признака прекращается (истекает) по истечении срока, указанного в подп. 3 пункта 3.3 настоящего приложения.  … | Порядок снятия (прекращения действия) признака генерирующего оборудования инновационного вида при работе на оптовом рынке  Действие признака прекращается (истекает) по истечении срока, указанного пункте 3.3.3 настоящего приложения.  … | |
| **Приложение 2,**  **п. 5.2** | **Порядок регистрации ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью субъекту оптового рынка при реорганизации гарантирующего поставщика**  …  Правопреемники ГП, к которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и договору УЦ, обязаны представить документы, предусмотренные бул. 1, 3–8 п. 2.3.2 настоящего Положения для присоединения к системе электронного документооборота Коммерческого оператора;  … | **Порядок регистрации ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью субъекту оптового рынка при реорганизации гарантирующего поставщика**  …  Правопреемники ГП, к которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и договору УЦ, обязаны представить документы, предусмотренные бул. 1, 3–8 п. 2.4.2 настоящего Положения для присоединения к системе электронного документооборота Коммерческого оператора;  … | |
| **Приложение 2,**  **п. 5.2.2** | …  Если результаты проверки пакета документов правопреемника гарантирующего поставщика являются положительными, то Ккоммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня со дня завершения проверки должен направить правопреемнику гарантирующего поставщика уведомление о соответствии документов. | …  Если результаты проверки пакета документов правопреемника гарантирующего поставщика являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня со дня завершения проверки должен направить правопреемнику гарантирующего поставщика уведомление о соответствии документов. | |
| **Приложение 2,**  **5.3.1** | …  Рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении ТСО статуса субъекта оптового рынка, включении в реестр субъектов оптового рынка осуществляется на ближайшем заседании к дате получения Советом рынка соответствующего пакета документов, но не ранее рассмотрения вопроса о принятии ТСО в члены партнерства.  … | …  Рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении ТСО статуса субъекта оптового рынка, включении в реестр субъектов оптового рынка осуществляется на ближайшем заседании к дате получения Советом рынка соответствующего пакета документов, но не ранее рассмотрения вопроса о принятии ТСО в члены Партнерства.  … | |
| **Приложение 2,**  **п. 5.3.2.4** | Рассмотрение Правлением Коммерческого оператора вопроса о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании после направления уведомления, указанного в п. 5.3.3 настоящего приложения.  … | Рассмотрение Правлением Коммерческого оператора вопроса о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании после направления уведомления, указанного в п. 5.3.2.3 настоящего приложения.  … | |
| **Приложение 2,**  **п. 5.5.2** | Организация, которая приобрела право собственности или право владения в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности), установленная мощность которого равна или превышает 25 МВт, в отношении которого не зарегистрированы ГТП на оптовом рынке либо который является частью генерирующего оборудования, представленного в ГТП, зарегистрированной на оптовом рынке, обязана:  1) в течение 10 календарных дней с даты приобретения объекта представить документы, предусмотренные пунктами 2.5.1–2.5.2 настоящего Положения, а также совершить иные фактические и юридические действия, предусмотренные пунктом 2.6 настоящего Положения, необходимые для согласования ГТП и их отнесения к узлам расчетной модели.  В случае отрицательных результатов проверки документов Заявитель обязан в течение 90 (девяноста) календарных дней с даты направления отрицательных результатов проверки документов устранить замечания и в указанные сроки направить исправленные документы КО для продолжения процедуры согласования ГТП. При этом процедура согласования ГТП приостанавливается до момента получения КО исправленных документов Заявителя, а сроки, указанные в п. 2.6.2.4 настоящего Положения, увеличиваются на время проведения повторных процедур;  2) в порядке, установленном настоящим Положением, получить акт о согласовании ГТП и отнесении их к узлам расчетной модели не позднее шести месяцев с даты первичной подачи документов;  3) в течение 10 календарных дней с даты получения акта о согласовании ГТП и отнесении их к узлам расчетной модели предоставить документы, предусмотренные Приложением № 11.3 к настоящему Положению, и совершить иные фактические и юридические действия, предусмотренные Приложением № 11.3 к настоящему Положению, необходимые для установления соответствия АИИС КУЭ Заявителя техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (мощности).  Заявитель обязан получить акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии не позднее шести месяцев с даты получения акта о согласовании ГТП и отнесении их к узлам расчетной модели;  4) в порядке, установленном настоящим Положением, не позднее трех месяцев с даты получения акта о согласовании ГТП и отнесении их к узлам расчетной модели совершить все действия, необходимые для регистрации КО перечней средств измерений по ГТП генерации, в соответствии с приложением 3 к настоящему Положению;  5) в течение 10 календарных дней с момента выполнения требований подп. 3, 4 настоящего пункта предоставить в КО документы и совершить иные юридические и фактические действия, необходимые для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  6) в течение 10 календарных дней с даты регистрации ГТП заключить по стандартным формам, являющимся приложением к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, договоры, предусмотренные пунктом 12.1 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, а также предоставить документы и совершить иные юридические и фактические действия, необходимые для получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предусмотренные разделами 2 и 3 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | Организация, которая приобрела право собственности или право владения в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности), установленная мощность которого равна или превышает 25 МВт, в отношении которого не зарегистрированы ГТП на оптовом рынке либо который является частью генерирующего оборудования, представленного в ГТП, зарегистрированной на оптовом рынке, обязана:  1) в течение 10 календарных дней с даты приобретения объекта представить документы, предусмотренные пунктами 2.5.1–2.5.2 настоящего Положения, а также совершить иные фактические и юридические действия, предусмотренные пунктом 2.6 настоящего Положения, необходимые для согласования ГТП и их отнесения к узлам расчетной модели, а также регистрации ПСИ;  2) в порядке, установленном настоящим Положением, получить акт о согласовании ГТП и отнесении их к узлам расчетной модели не позднее шести месяцев с даты первичной подачи документов;  3) в течение 10 календарных дней с даты получения акта о согласовании ГТП и отнесении их к узлам расчетной модели и регистрации ПСИ, предоставить документы, предусмотренные Приложением № 11.3 к настоящему Положению, и совершить иные фактические и юридические действия, предусмотренные Приложением № 11.3 к настоящему Положению, необходимые для установления соответствия АИИС КУЭ Заявителя техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (мощности).  Заявитель обязан получить акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии не позднее шести месяцев с даты получения акта о согласовании ГТП и отнесении их к узлам расчетной модели;  4) в течение 10 календарных дней с момента выполнения требований подпункта 3 настоящего пункта предоставить в КО документы и совершить иные юридические и фактические действия, необходимые для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  5) в течение 10 календарных дней с даты регистрации ГТП заключить по стандартным формам, являющимся приложением к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, договоры, предусмотренные пунктом 12.1 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, а также предоставить документы и совершить иные юридические и фактические действия, необходимые для получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предусмотренные разделами 2 и 3 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | |
| **Приложение 4, п. 3.1.1** | …   * – внутри границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте в местах подключения фидеров и (или) линий электропередачи к шинам распределительных устройств, в случае если точка поставки относится к группе точек поставки участника оптового рынка, осуществляющего покупку электрической энергии (мощности) для целей поставки единому хозяйствующему субъекту на железнодорожном транспорте. Расположение точек поставки внутри границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте осуществляется по инициативе участника оптового рынка, осуществляющего покупку электрической энергии (мощности) для целей поставки единому хозяйствующему субъекту на железнодорожном транспорте, либо указанного единого хозяйствующего субъекта. Ответственность за то, что электросетевое оборудование единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте, включенное в ГТП потребления заявителя и не включенное в нее, не имеет между собой электрических связей по сетям единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте помимо присоединений, на которых организованы точки поставки, лежит на заявителе;   … | …   * внутри границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте в местах подключения фидеров и (или) линий электропередачи к шинам распределительных устройств, в случае если точка поставки относится к группе точек поставки участника оптового рынка, осуществляющего покупку электрической энергии (мощности) для целей поставки единому хозяйствующему субъекту на железнодорожном транспорте. Расположение точек поставки внутри границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте осуществляется по инициативе участника оптового рынка, осуществляющего покупку электрической энергии (мощности) для целей поставки единому хозяйствующему субъекту на железнодорожном транспорте, либо указанного единого хозяйствующего субъекта. Ответственность за то, что электросетевое оборудование единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте, включенное в ГТП потребления заявителя и не включенное в нее, не имеет между собой электрических связей по сетям единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте помимо присоединений, на которых организованы точки поставки, лежит на заявителе;   … | |
| **Приложение 4, п. 3.1.6** | В одну ГТП не могут быть объединены (в том числе при выполнении условий предыдущего пункта)точки поставки и соответствующие им элементы электрооборудования:   * присоединены к электрическим сетям различных энергосистем в соответствии с их технологическим и территориальным делением, а также к различным энергорайонам; * связи между которыми не позволяют одновременно обеспечивать питание энергопринимающего оборудования или выдачу мощности генерирующего оборудования для всех элементов, предполагаемых к объединению в одну ГТП, в ситуации, когда включена только одна любая из связей данного комплекса электрооборудования с внешними электрическими сетями (за исключением следующих случаев:   а) все точки поставки и соответствующее им электрооборудование могут быть отнесены только к одному узлу расчетной модели;  б) все точки поставки, предполагаемые к включению в зарегистрированную ГТП потребления, сформированную в отношении электрооборудования одного потребителя, соответствуют принадлежащему тому же потребителю электрооборудованию, которое связано объектами электросетевого хозяйства потребителя с электрооборудованием, в отношении которого сформирована изменяемая ГТП, и относятся к любому из узлов расчетной модели, к которым отнесена изменяемая ГТП);   * между которыми имеются сетевые ограничения. | В одну ГТП не могут быть объединены (в том числе при выполнении условий предыдущего пункта)точки поставки и соответствующие им элементы электрооборудования:   * которые присоединены к электрическим сетям различных энергосистем в соответствии с их технологическим и территориальным делением, а также к различным энергорайонам; * связи между которыми не позволяют одновременно обеспечивать питание энергопринимающего оборудования или выдачу мощности генерирующего оборудования для всех элементов, предполагаемых к объединению в одну ГТП, в ситуации, когда включена только одна любая из связей данного комплекса электрооборудования с внешними электрическими сетями (за исключением следующих случаев:   а) все точки поставки и соответствующее им электрооборудование могут быть отнесены только к одному узлу расчетной модели;  б) все точки поставки, предполагаемые к включению в зарегистрированную ГТП потребления, сформированную в отношении электрооборудования одного потребителя, соответствуют принадлежащему тому же потребителю электрооборудованию, которое связано объектами электросетевого хозяйства потребителя с электрооборудованием, в отношении которого сформирована изменяемая ГТП, и относятся к любому из узлов расчетной модели, к которым отнесена изменяемая ГТП);   * между которыми имеются сетевые ограничения. | |
| **Приложение 4, п. 4.6** | ГТП экспорта и ГТП импорта охватывает единый, исходя из параллельной работы, массив точек поставки на линиях электропередачи, пересекающих межгосударственную границу (за исключением межгосударственных линий электропередачи, отключенных в нормальной схеме работы энергосистемы согласно соответствующему Акту о согласовании сечения экспорта-импорта), и относится к одному сечению экспорта-импорта, точки поставки которого расположены на линиях электропередачи, пересекающих границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и зарубежных энергосистем (для операторов экспорта-импорта). Данные ГТП формируются в соответствии с буллитом 5 п. 3.1.1 настоящей методики.  … | ГТП экспорта и ГТП импорта охватывает единый, исходя из параллельной работы, массив точек поставки на линиях электропередачи, пересекающих межгосударственную границу (за исключением межгосударственных линий электропередачи, отключенных в нормальной схеме работы энергосистемы согласно соответствующему Акту о согласовании сечения экспорта-импорта), и относится к одному сечению экспорта-импорта, точки поставки которого расположены на линиях электропередачи, пересекающих границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и зарубежных энергосистем (для операторов экспорта-импорта). Данные ГТП формируются в соответствии с буллитом 7 п. 3.1.1 настоящей методики.  … | |
| **Приложение 5, п. 2.3** | 2.3. Номера точек поставки потребления и точек измерений потребления на общей схеме должны быть сформированы из номера сечения, принятого заявителем, и порядкового номера точки, принятого в данном сечении.  Например. Точка поставки № 2.14, где 2 – номер сечения; 14 – номер точки поставки в сечении (см. табл. 1Х. Состав точек поставки в сечении данного приложения).  … | 2.3. Номера точек поставки потребления и точек измерений потребления на общей схеме должны быть сформированы из номера сечения, принятого заявителем, и порядкового номера точки, принятого в данном сечении.  Например. Точка поставки № 2.14, где 2 – номер сечения; 14 – номер точки поставки в сечении.  … | |

## Предложения по изменениям и дополнениям в ФОРМАТ И РЕГЛАМЕНТ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ, СОСТОЯНИЙ СРЕДСТВ И ОБЪЕКТОВ ИЗМЕРЕНИЙ В АО «АТС», АО «СО ЕЭС» И СМЕЖНЫМ СУБЪЕКТАМ (Приложение № 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  В случае использования точек поставки, отвечающих требованиям п. 1.2 Приложения № 11.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка*) («малые» точки поставки), и соответствующих им точек измерений («малые» точки измерений) передача идентифицированных данных осуществляется в документе 80040:  … | …  В случае использования точек поставки, отвечающих требованиям п. 1.2 Приложения № 11.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* («малые» точки поставки), и соответствующих им точек измерений («малые» точки измерений) передача идентифицированных данных осуществляется в документе 80040:  … |
| **4.2.18, сноска 1** | В соответствии с условиями п. 2.5 приложения 5 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В соответствии с условиями п. 4.2 приложения 5 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

## Предложения по изменениям и дополнениям в ПОРЯДОК УСТАНОВЛЕНИЯ СООТВЕТСТВИЯ АИИС КУЭ ТЕХНИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ ОПТОВОГО РЫНКА И ПРИСВОЕНИЯ КЛАССА АИИС КУЭ (Приложение № 11.3 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | В настоящем Порядке используются следующие сокращения и определения:  **АИИС** **КУЭ** – автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии.  **Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Акт о соответствии АИИС КУЭ)** – документ, подтверждающий выполнение заявителем требований п. 23 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.10 № 1172, и Приложения № 11.1 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 отношении точек поставки, входящих в соответствующее сечение коммерческого учета. Акт о соответствии АИИС КУЭ по смежному сечению коммерческого учета подтверждает выполнение указанных требований для обоих смежных субъектов оптового рынка.  **Действующий состав точек поставки и точек измерений** –совокупность точек поставки и точек измерений в составе сечения коммерческого учета в закрепленной на оптовом рынке за соответствующим субъектом ГТП потребления или в составе ГТП генерации либо в сечении ФСК.  **Заявитель** – сторона *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, представившая в КО документы, предусмотренные п. 2.1 настоящего Порядка.  **ПАК КО** – программно-аппаратный комплекс Коммерческого оператора.  **Сечение коммерческого учета** –совокупность точек поставки, оформляемая в соответствии с требованиями *Положения 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*), являющаяся основой для определения фактических величин потребления, экспорта/импорта электроэнергии участниками оптового рынка в ГТП либо суммарных величин потерь ФСК по каждой ценовой (неценовой) зоне. К сечениям коммерческого учета относятся смежные сечения, внутренние сечения, сечения между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка и сечения коммерческого учета, входящие в сечения экспорта-импорта. Для целей настоящего Порядка к сечениям коммерческого учета относятся также ГТП генерации. | В настоящем Порядке используются следующие сокращения и определения:  **АИИС** **КУЭ** – автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии.  **Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Акт о соответствии АИИС КУЭ)** – документ, подтверждающий выполнение заявителем требований п. 23 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.10 № 1172, и Приложения № 11.1 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*) (далее –Положение о реестре) в отношении точек поставки, входящих в соответствующее сечение коммерческого учета. Акт о соответствии АИИС КУЭ по смежному сечению коммерческого учета подтверждает выполнение указанных требований для обоих смежных субъектов оптового рынка.  **Действующий состав точек поставки и точек измерений** –совокупность точек поставки и точек измерений в составе сечения коммерческого учета в закрепленной на оптовом рынке за соответствующим субъектом ГТП потребления или в составе ГТП генерации либо в сечении ФСК.  **Заявитель** – сторона *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, представившая в КО документы, предусмотренные п. 2.1 настоящего Порядка.  **ПАК КО** – программно-аппаратный комплекс Коммерческого оператора.  **Сечение коммерческого учета** –совокупность точек поставки, оформляемая в соответствии с требованиями Положения о реестре*,* являющаяся основой для определения фактических величин потребления, экспорта/импорта электроэнергии участниками оптового рынка в ГТП либо суммарных величин потерь ФСК по каждой ценовой (неценовой) зоне. К сечениям коммерческого учета относятся смежные сечения, внутренние сечения, сечения между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка и сечения коммерческого учета, входящие в сечения экспорта-импорта. Для целей настоящего Порядка к сечениям коммерческого учета относятся также ГТП генерации. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ В РАСЧЕТНУЮ МОДЕЛЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ (Приложение № 2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | …   1. Каждому энергопотребляющему оборудованию или совокупности энергопотребляющего оборудования, режим потребления электрической энергии (мощности) которого влияет на режим работы энергосистемы в целом, в расчетной модели выделяется индивидуальный узел или несколько индивидуальных узлов. При этом один узел отводится только под такое электропотребляющее оборудование, которое объединено в единый технологический комплекс и не является территориально распределенным (потери на передачу электроэнергии внутри комплекса пренебрежимо малы). Указанное соотнесение энергопотребляющего оборудования и узлов расчетной модели осуществляется в том числе с учетом Методики определения групп точек поставки на оптовом рынке электроэнергии (приложение 3 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*).   … | …   1. Каждому энергопотребляющему оборудованию или совокупности энергопотребляющего оборудования, режим потребления электрической энергии (мощности) которого влияет на режим работы энергосистемы в целом, в расчетной модели выделяется индивидуальный узел или несколько индивидуальных узлов. При этом один узел отводится только под такое электропотребляющее оборудование, которое объединено в единый технологический комплекс и не является территориально распределенным (потери на передачу электроэнергии внутри комплекса пренебрежимо малы). Указанное соотнесение энергопотребляющего оборудования и узлов расчетной модели осуществляется в том числе с учетом Методики определения групп точек поставки на оптовом рынке электроэнергии (приложение 4 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*).   … |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТАКТУАЛИЗАЦИИ РАСЧЕТНОЙ МОДЕЛИ (Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.4** | **Формирование СО реестра ЭВР**Участник оптового рынка предоставляет в СО заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР по форме, установленной приложением к Порядку формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, являющегося приложением № 3 к настоящему Регламенту, не позднее 20-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду, за подписью руководителя или уполномоченного на подписание указанного документа представителя участника оптового рынка с указанием расшифровки и даты подписи, а также по усмотрению участника оптового рынка с печатью (с приложением оригинала или заверенной в установленном порядке копии доверенности). Датой предоставления указанного заявления считается дата его регистрации в СО. Список ГТП генерации, по которым участником оптового рынка предоставлены в СО заявления на включение в реестр ЭВР на соответствующий расчетный период, передается СО в КО не позднее 25-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду.В реестр ЭВР включаются ГТП, удовлетворяющие условиям, установленным настоящим Регламентом и в соответствии с которыми электростанции (генерирующие объекты), в отношении которых зарегистрированы данные ГТП, относятся к генерирующим объектам, без определенного Системным оператором режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования.Включение СО ГТП генерации в реестр ЭВР осуществляется в соответствии с Порядком формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме согласно приложению 2 к настоящему Регламенту. | **Формирование СО реестра ЭВР**Участник оптового рынка предоставляет в СО заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР по форме, установленной приложением к Порядку формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, являющегося приложением № 2 к настоящему Регламенту, не позднее 20-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду, за подписью руководителя или уполномоченного на подписание указанного документа представителя участника оптового рынка с указанием расшифровки и даты подписи, а также по усмотрению участника оптового рынка с печатью (с приложением оригинала или заверенной в установленном порядке копии доверенности). Датой предоставления указанного заявления считается дата его регистрации в СО. Список ГТП генерации, по которым участником оптового рынка предоставлены в СО заявления на включение в реестр ЭВР на соответствующий расчетный период, передается СО в КО не позднее 25-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду.В реестр ЭВР включаются ГТП, удовлетворяющие условиям, установленным настоящим Регламентом и в соответствии с которыми электростанции (генерирующие объекты), в отношении которых зарегистрированы данные ГТП, относятся к генерирующим объектам, без определенного Системным оператором режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования.Включение СО ГТП генерации в реестр ЭВР осуществляется в соответствии с Порядком формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, согласно приложению 2 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 3,**  **п. 2.4** | Предварительное определение минимальной нагрузки ГЭС.  Минимальная возможная нагрузка ГЭС определяется как общая суммарная величина необходимой генерации в энергорайоне за вычетом генерации, определенной в соответствии с пп. 2.1–2.3, с учетом водно-энергетической обстановки, каскадных схем, возможного обеспечения нагрузки ГЭС, работающих в базисе (в том числе в каскадных схемах), при выполнении требований Правил использования водных ресурсов, а также минимизации холостых сбросов воды (при их наличии). | Предварительное определение минимальной нагрузки ГЭС.  Минимальная возможная нагрузка ГЭС определяется как общая суммарная величина необходимой генерации в энергорайоне за вычетом генерации, определенной в соответствии с пп. 2.1–2.3 настоящего Приложения, с учетом водно-энергетической обстановки, каскадных схем, возможного обеспечения нагрузки ГЭС, работающих в базисе (в том числе в каскадных схемах), при выполнении требований Правил использования водных ресурсов, а также минимизации холостых сбросов воды (при их наличии). |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2.1** | …для интегральных и неинтегральных заявок в отношении каждого часа операционных суток – объем электроэнергии, который должен быть учтен по ценоприниманию в приоритетном порядке (далее – приоритетный объем в ценовой заявке):который входит в суммарный объем электроэнергии регулируемых и приравненных к ним договоров и объемов в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*,*который входит в суммарный объем электроэнергии двусторонних договоров, заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации свободных двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и объем электрической энергии, поставляемой по СДЭМ, зарегистрированным Участником оптового рынка в соответствии с *Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности* (Приложение № 6.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, за счет которого формируется перспективный резерв мощности. | …для интегральных и неинтегральных заявок в отношении каждого часа операционных суток – объем электроэнергии, который должен быть учтен по ценоприниманию в приоритетном порядке (далее – приоритетный объем в ценовой заявке):который входит в суммарный объем электроэнергии регулируемых и приравненных к ним договоров и объемов в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*,*который входит в суммарный объем электроэнергии двусторонних договоров, заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и объем электрической энергии, поставляемой по СДЭМ, зарегистрированным Участником оптового рынка в соответствии с *Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности* (Приложение № 6.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, за счет которого формируется перспективный резерв мощности. |
| **4.1.2** | …в каждой часовой подзаявке значение количества в последней паре <цена―количество> должна быть не больше величины электроэнергии, заявленной Участником оптового рынка в отношении данной ГТП в уведомлении о максимальном объеме почасового потребления СО в соответствии с Регламентом подачи уведомлений Участниками оптового рынка (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),в каждой часовой подзаявке ценовой заявки, подаваемой в отношении ГТП потребления, зарегистрированной за Участником оптового рынка, значение количества должно включать в себя объемы потребления, аналогичные объемам потребления, включаемым в уведомление о максимальном почасовом потреблении согласно п. 4.1.2 Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)… | …в каждой часовой подзаявке значение количества в последней паре <цена―количество> должна быть не больше величины электроэнергии, заявленной Участником оптового рынка в отношении данной ГТП в уведомлении о максимальном объеме почасового потребления СО в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);в каждой часовой подзаявке ценовой заявки, подаваемой в отношении ГТП потребления, зарегистрированной за Участником оптового рынка, значение количества должно включать в себя объемы потребления, аналогичные объемам потребления, включаемым в уведомление о максимальном почасовом потреблении согласно п. 4.1.2 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)… |
| **4.4.2** | В отношении ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, в отношении которых не выполнено условие, указанное в п. 6.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), Участник оптового рынка имеет право подавать ценовые заявки на объем, определенный в соответствии с п. 5.5.3 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и состоящие только из ценопринимающих подзаявок. | В отношении ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, в отношении которых не выполнено условие, указанное в п. 6.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), Участник оптового рынка имеет право подавать ценовые заявки на объем, определенный в соответствии с п. 5.5.3 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и состоящие только из ценопринимающих подзаявок. |

**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) |
| **10.5** | **Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m**  …  Для ГТП генерации  величина  определяется по формуле:  , где  для месяца *m* = февраль 2019 года определяется по формуле:  ,  – цена мощности по ДПМ в месяце m, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ, в отношении генерирующего объекта g, расположенного на территории Краснодарского края, с установленной мощностью не более 250 МВт и не менее 150 МВт, с наиболее поздней датой начала исполнения обязательств по ДПМ.  для месяца *m* = март 2019 года определяется по формуле:  ,  …  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой. Пропорциональное распределение величины  осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к настоящему Регламенту. При этом  округляется с точность до двух знаков после запятой.  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый с точностью до 11 знаков после запятой в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – составляющая плановой стоимости покупки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, соответствующая объему средств, учитываемых при определении цены покупки мощности в отношении ГТП потребления q в расчетном месяце m по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации № 2098-р от 20.10.2015 г., определяется по формуле:  ,  …  При расчете величин , , , , , , ,  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  …  ― объем покупки мощности по свободным договорам купли-продажи мощности СДМ, определенный в соответствии с п. 5.6.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – часть суммы превышения финансовых требований поставщиков при продаже мощности по итогам КОМ / КОМ НГО над предварительными финансовыми обязательствами покупателей по покупке мощности по итогам КОМ, обусловленная иными факторами, для участника оптового рынка *j* по ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 13.1.6 настоящего Регламента;  – часть суммы превышения предварительных финансовых обязательств покупателей по покупке мощности по итогам КОМ / КОМ НГО над финансовыми требованиями поставщиков при продаже мощности по итогам КОМ, обусловленная иными факторами, для участника оптового рынка *j* по ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 13.1.6 настоящего Регламента;  – размер штрафа, рассчитываемый КО за расчетный месяц m-1 в ценовой зоне z по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности в ГТП генерации p участника оптового рынка i, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) q участника оптового рынка j (), определяемый в соответствии с формулой, указанной в п. 6.2.3.1 настоящего Регламента;  …  – размер штрафа за недопоставку мощности генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, рассчитываемый КО в расчетном месяце *m*-1 за расчетный месяц *t* в соответствии с п. 20.7.7 настоящего Регламента; где *t* – расчетный месяц в отношении которых Наблюдательным советом Совета рынка зафиксировано наличие основания для расчета и взыскания штрафа;  …  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1 в случае, если показатель неготовности превышает объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, определяемый в соответствии с п. 26.8’ настоящего Регламента;  – объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого Коммерческий оператор оптового рынка определяет объем поставки мощности для расчетного периода *m* по регулируемым договорам, заключенным участником оптового рынка *j* в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей *j*, определяемый в соответствии с пунктом 10.4 настоящего регламента;  – собственный максимум потребления ненаселения в отношении ГТП *q* в месяце *m*, определенный в соответствии с приложением 3 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем фактического пикового потребления участника оптового рынка *j*, рассчитываемый для расчетного периода *m* по ГТП *q* участника оптового рынка *j* в соответствии с п. 10.4 настоящего регламента.  В случае если участником оптового рынка в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, то средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* рассчитывается как средневзвешенная величина по ГТП участника оптового рынка следующим образом: **.** При этом если знаменатель равен нулю, то .  В случае если  не определена, то в целях расчета   приравнивается к нулю.  – индикативная цена на мощность для покупателей (за исключением населения), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определенных согласно перечню, определенному в приложении 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит расчетный месяц *m-*1 для субъекта РФ, соответствующего ГТП *q*.  … | **Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m**  …  Для ГТП генерации  величина  определяется по формуле:  , где  для месяца *m* = февраль 2019 года определяется по формуле:  ,  – цена мощности по ДПМ в месяце m, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ, в отношении генерирующего объекта g, расположенного на территории Краснодарского края, с установленной мощностью не более 250 МВт и не менее 150 МВт, с наиболее поздней датой начала исполнения обязательств по ДПМ;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый с точностью до 11 знаков после запятой в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  для месяца *m* = март 2019 года определяется по формуле:  ,  …  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой. Пропорциональное распределение величины  осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к настоящему Регламенту. При этом  округляется с точность до двух знаков после запятой.  – составляющая плановой стоимости покупки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, соответствующая объему средств, учитываемых при определении цены покупки мощности в отношении ГТП потребления q в расчетном месяце m по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации № 2098-р от 20.10.2015 г., определяется по формуле:  ,  …  При расчете величин , , , , , ,  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  …  ― объем покупки мощности по свободным договорам купли-продажи мощности СДМ, определенный в соответствии с п. 5.6.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – часть суммы превышения финансовых требований поставщиков при продаже мощности по итогам КОМ / КОМ НГО над предварительными финансовыми обязательствами покупателей по покупке мощности по итогам КОМ, обусловленная иными факторами, для участника оптового рынка *j* по ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* в ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m*–1, определяемая в соответствии с п. 13.1.6 настоящего Регламента;  – часть суммы превышения предварительных финансовых обязательств покупателей по покупке мощности по итогам КОМ / КОМ НГО над финансовыми требованиями поставщиков при продаже мощности по итогам КОМ, обусловленная иными факторами, для участника оптового рынка *j* по ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* в ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m*–1, определяемая в соответствии с п. 13.1.6 настоящего Регламента;  – размер штрафа, рассчитываемый КО за расчетный месяц m-1 в ценовой зоне z по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности в ГТП генерации p участника оптового рынка i, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) q участника оптового рынка j (), определяемый в соответствии с формулой, указанной в п. 6.2.3.1 настоящего Регламента;  …  – размер штрафа за недопоставку мощности генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, рассчитываемый КО в расчетном месяце *m*-1 за расчетный месяц *t* в соответствии с п. 20.7.7 настоящего Регламента; где *t* – расчетный месяц, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка зафиксировано наличие основания для расчета и взыскания штрафа;  …  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1 в случае, если показатель неготовности превышает объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, определяемый в соответствии с п. 26.8’ настоящего Регламента;  – собственный максимум потребления ненаселения в отношении ГТП *q* в месяце *m–*1, определенный в соответствии с приложением 3 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – индикативная цена на мощность для покупателей (за исключением населения), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определенных согласно перечню, определенному в приложении 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит расчетный месяц *m–*1 для субъекта РФ, соответствующего ГТП *q*.  В случае если участником оптового рынка в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, то средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* рассчитывается как средневзвешенная величина по ГТП участника оптового рынка следующим образом: **.** При этом если знаменатель равен нулю, то .  В случае если  не определена, то в целях расчета   приравнивается к нулю.  – объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого Коммерческий оператор оптового рынка определяет объем поставки мощности для расчетного периода *m* по регулируемым договорам, заключенным участником оптового рынка *j* в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей *j*, определяемый в соответствии с пунктом 10.4 настоящего регламента;  – объем фактического пикового потребления участника оптового рынка *j*, рассчитываемый для расчетного периода *m* по ГТП *q* участника оптового рынка *j* в соответствии с п. 10.4 настоящего регламента.  … |
| **10.6** | …  – приходящаяся на группу точек поставки *q* участника оптового рынка *j* разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода *m*–1*,* определяемая по формуле: ; если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет средневзвешенных нерегулируемых цен в месяце *m*-1 не производился, то ;  – суммарная величина стоимостного небаланса РСВ, приходящаяся на участника оптового рынка в группе точек поставки потребления *q* на втором и третьем этапе распределения за расчетный период *m*, определенный в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента;  – величина небаланса балансирующего рынка, определенного как разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений, приходящаяся на ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в расчетном периоде *m* иопределенная в соответствии с разделом 9 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом, если в соответствии с разделом 8 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) была определена отрицательная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в данной ценовой зоне в рассматриваемом расчетном периоде, величина  принимается отрицательной.  **…** | …  – приходящаяся на группу точек поставки *q* участника оптового рынка *j* разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода *m*–1*,* определяемая по формуле: ; если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет средневзвешенных нерегулируемых цен в месяце *m*-1 не производился, то ;  – суммарная величина стоимостного небаланса РСВ, приходящаяся на участника оптового рынка в группе точек поставки потребления *q* на втором и третьем этапе распределения за расчетный период *m*, определенный в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента;  – величина небаланса балансирующего рынка, определенного как разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений, приходящаяся на ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в расчетном периоде *m–*1иопределенная в соответствии с разделом 9 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом, если в соответствии с разделом 8 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) была определена отрицательная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в данной ценовой зоне в рассматриваемом расчетном периоде, величина  принимается отрицательной.  **…** |
| **10.7.5** | …  В случае если участником оптового рынка в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, то приходящаяся на единицу электрической энергии разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы рассчитывается как средневзвешенная величина по ГТП участника оптового рынка следующим образом:  .  – приходящаяся на группу точек поставки *q* участника оптового рынка *j* разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода *m–*1*,* определяемая в соответствии с п. 10.6.1 настоящего Регламента;  *–* плановый объем потребления в ГТП потребления *q* для участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h,* определенный в соответствии с п. 2.3.7 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем нагрузочных потерь электрической энергии в сетях, включенных в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 4.2.9 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – плановое почасовое потребление электрической энергии участником оптового рынка *j* в ГТП *q*, сформированное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m*, определенное в соответствии с подпунктом 10.2.1 настоящего регламента;  ― фактический объем электрической энергии, определенный в ГТП *q* участника оптового рынка *j* в часе *h* расчетного периода *m* в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …  В случае если участником оптового рынка в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, то приходящаяся на единицу электрической энергии разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы рассчитывается как средневзвешенная величина по ГТП участника оптового рынка следующим образом:  .  – приходящаяся на группу точек поставки *q* участника оптового рынка *j* разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода *m–*1*,* определяемая в соответствии с п. 10.6.1 настоящего Регламента;  *–* плановый объем потребления в ГТП потребления *q* для участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h,* определенный в соответствии с п. 2.3.7 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем нагрузочных потерь электрической энергии в сетях, включенных в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 4.2.9 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― фактический объем электрической энергии, определенный в ГТП *q* участника оптового рынка *j* в часе *h* расчетного периода *m* в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **13.2.4** | …  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц  в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 73.2 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам. | …  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц  в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) (приложение 73.2 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.2** | Положения настоящего Регламента распространяются:  − на субъектов оптового рынка, намеренных принимать участие и (или) участвующих в продаже мощности (далее – поставщики мощности);  − на субъектов оптового рынка, осуществляющих самостоятельное планирование потребности в электрической мощности и намеренных принять обязательство в отношении определенной группы точек поставки обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (далее – покупатели с ценозависимым потреблением);  − Системного оператора;  − Совет рынка;  − Коммерческого оператора. | Положения настоящего Регламента распространяются на:  − субъектов оптового рынка, намеренных принимать участие и (или) участвующих в продаже мощности (далее – поставщики мощности);  − субъектов оптового рынка, осуществляющих самостоятельное планирование потребности в электрической мощности и намеренных принять обязательство в отношении определенной группы точек поставки обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (далее – покупатели с ценозависимым потреблением);  − Системного оператора;  − Совет рынка;  − Коммерческого оператора;  − ЦФР. |