Приложение № 1.20

к Протоколу № 33/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 23 декабря 2020 года.

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

## Приложение № 1.20

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

**Обоснование:** для корректности текстов регламентов требуется внести ряд технических изменений и уточняющих изменений, в том числе актуализировать ссылки, скорректировать наименования регламентов, упоминаемых в тексте и содержащих ошибки, устранить описки и неточности.

**Дата вступления в силу:** 1 января 2021 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.4.2** | Регламенты оптового рынка:…* Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов (Приложение № 19.8);
* Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – феврале 2014 года (Приложение № 20);
* Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в апреле – мае 2014 года (Приложение № 20.1);
* Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в связи с применением мер, направленных на нераспространение новой коронавирусной инфекции (COVID-19) (Приложение № 20.2);

… | Регламенты оптового рынка:…* Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов (Приложение № 19.8);
* Регламент участия на оптовом рынке покупателей с ценозависимым потреблением (Приложение № 19.9);
* Регламент участия на оптовом рынке покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки (Приложение № 19.9.1);
* Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – феврале 2014 года (Приложение № 20);
* Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в апреле – мае 2014 года (Приложение № 20.1);
* Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в связи с применением мер, направленных на нераспространение новой коронавирусной инфекции (COVID-19) (Приложение № 20.2);

… |
| **1.4.9** | …* стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.9);
* стандартная форма соглашения о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7);

… | …* стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.9);
* стандартная форма Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности (Приложение № Д 6.10);
* стандартная форма Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года, до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности (Приложение Д 6.11);
* стандартная форма Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности (Приложение № Д 6.12);
* стандартная форма Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года, до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности (Приложение № Д 6.13);
* стандартная форма соглашения о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7);

… |
| **10.3** | СО при взаимодействии с КО:…* осуществляет формирование и хранение информации о разнесении по узлам ценовых заявок в соответствии с коэффициентами отнесения, рассчитанными в соответствии с Регламентом конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № 10 к настоящему Договору);

… | СО при взаимодействии с КО:…* осуществляет формирование и хранение информации о разнесении по узлам ценовых заявок в соответствии с коэффициентами отнесения, рассчитанными в соответствии с Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № 10 к настоящему Договору);

… |
| **12.1** | …Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **ценовых зон** оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:…* соглашение о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору);

…Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **неценовых** зон оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:…* Соглашение о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка;

… | …Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **ценовых зон** оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:…* соглашение о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору);

…Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **неценовых** зон оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:…* соглашение о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору);

… |
| **13.1** | …ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Субъектами оптового рынка, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных Субъектов оптового рынка регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (далее – регулируемые договоры) по стандартным формам регулируемых договоров на соответствующий год, являющимся Приложениями к настоящему Договору. При этом регулируемые договоры заключаются по форме Приложения, указанного в п. 1.4.2 настоящего Договора, в зависимости от категории покупателя по регулируемому договору: 1) энергосбытовая компания, гарантирующий поставщик (энергоснабжающая организация) для поставки населению; 2) гарантирующий поставщик, энергосбытовая, энергоснабжающая организация – Участник оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организация, осуществляющая экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания. … | …ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Субъектами оптового рынка, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных Субъектов оптового рынка регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (далее – регулируемые договоры) по стандартным формам регулируемых договоров на соответствующий год, являющимся Приложениями к настоящему Договору. При этом регулируемые договоры заключаются по форме Приложения, указанного в п. 1.4.3 настоящего Договора, в зависимости от категории покупателя по регулируемому договору: 1) энергосбытовая компания, гарантирующий поставщик (энергоснабжающая организация) для поставки населению; 2) гарантирующий поставщик, энергосбытовая, энергоснабжающая организация – Участник оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организация, осуществляющая экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания. … |
| **20.15.4** | договорный объем передаваемой ФСК электрической энергии, его стоимость определяются в договоре купли-продажи в соответствии с договором, предусмотренным п. 8.24 настоящего Договора (далее – Договор оказания услуги с ЦФР), на основании полученных от КО данных об объеме электрической энергии, его стоимости, рассчитанных КО в соответствии с договором, предусмотренным п. 7.22 настоящего Договора (далее – Договор оказания услуги с КО); | договорный объем передаваемой ФСК электрической энергии, его стоимость определяются в договоре купли-продажи в соответствии с договором, предусмотренным п. 8.25 настоящего Договора (далее – Договор оказания услуги с ЦФР), на основании полученных от КО данных об объеме электрической энергии, его стоимости, рассчитанных КО в соответствии с договором, предусмотренным п. 7.22 настоящего Договора (далее – Договор оказания услуги с КО); |
| **24.1** | В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) Приложение к нему СР в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка и (или) уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти размещает на официальном сайте СР в сети Интернет принятое решение и стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом внесенных изменений и (или) дополнений и направляет КО по электронной почте стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом внесенных изменений и (или) дополнений, подписанную электронной цифровой подписью.… | В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) Приложение к нему СР в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка и (или) уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти размещает на официальном сайте СР в сети Интернет принятое решение и стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом внесенных изменений и (или) дополнений и направляет КО по электронной почте стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом внесенных изменений и (или) дополнений, подписанную электронной подписью.… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.2** | Участник оптового рынка и ФСК:* не должны осуществлять демонтаж и (или) замену средства (системы) измерений смежного субъекта, представленного в ПСИ, на средство (систему) измерений более низкого класса точности;
* обязаны предварительно согласовывать с собственником или иным законным владельцем средства (системы) измерений демонтаж и (или) заменену указанных средств (систем) измерений, при условии их замены на средства измерений более высокого класса точности.
 | Участник оптового рынка и ФСК:* не должны осуществлять демонтаж и (или) замену средства (системы) измерений смежного субъекта, представленного в ПСИ, на средство (систему) измерений более низкого класса точности;
* обязаны предварительно согласовывать с собственником или иным законным владельцем средства (системы) измерений демонтаж и (или) замену указанных средств (систем) измерений, при условии их замены на средства измерений более высокого класса точности.
 |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция****(изменения выделены цветом)** |
| **2.4.1** | Объем приобретаемой мощности в отношении ГТП экспорта *q* участником оптового рынка *j* в рамках осуществления межгосударственной передачи электроэнергии и мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО равен:,где ― плановый коэффициент резервирования мощности, который определяется в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Объем приобретаемой мощности в отношении ГТП экспорта *q* участником оптового рынка *j* в рамках осуществления межгосударственной передачи электроэнергии и мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО равен:,где ― плановый коэффициент резервирования мощности, который определяется в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.2.2** | … ― объем мощности, производимый с целью поставки мощности по договорам купли-продажи мощности с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в ценовой зоне *z* в расчетном месяце *m*, определяется в соответствии с пунктом 4.3 настоящего Регламента;… | … ― объем мощности, производимый с целью поставки мощности по договорам купли-продажи мощности с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в ценовой зоне *z* в расчетном месяце *m*, определяется в соответствии с пунктом 4.2 настоящего Регламента;… |
| **3.7** | … ― фактический объем ограничения нагрузки в ГТП потребления *q* покупателя *j* в расчетном месяце *m* вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки (САОН), определяемый СО и передаваемый в КО в *Реестре фактических объемов ограничения нагрузки вследствие воздействия АПНУ* в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам САОН* (Приложение № 19.9.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).…*LL* – множество ГТП потребления, включенных в месяце *m* в *Реестр фактических объемов ограничения нагрузки вследствие воздействия АПНУ*, передаваемый СО в КО в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам САОН* (Приложение № 19.9.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);… – объем приобретаемой мощности в отношении ГТП экспорта *q* участника оптового рынка *j* в рамках осуществления межгосударственной передачи электроэнергии и мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с пунктом 2.4.2 настоящего Регламента;… | … ― фактический объем ограничения нагрузки в ГТП потребления *q* покупателя *j* в расчетном месяце *m* вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки (САОН), определяемый СО и передаваемый в КО в *Реестре фактических объемов ограничения нагрузки вследствие воздействия АПНУ* в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки* (Приложение № 19.9.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).…*LL* – множество ГТП потребления, включенных в месяце *m* в *Реестр фактических объемов ограничения нагрузки вследствие воздействия АПНУ*, передаваемый СО в КО в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки* (Приложение № 19.9.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);… – объем приобретаемой мощности в отношении ГТП экспорта *q* участника оптового рынка *j* в рамках осуществления межгосударственной передачи электроэнергии и мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с пунктом 2.4.1 настоящего Регламента;… |
| **12** | **ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ЦЕНЫ ПОКУПКИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОМ**Объем мощности генерирующих объектов участника оптового рынка *i*, поставляющих мощность в вынужденном режиме в зоне свободного перетока *zp* ценовой зоны *z* и отнесенных к ГТП генерации *p*, учитываемый при проведении КОМ на год поставки, определяется как:,где  – объем располагаемой мощности на декабрь года поставки, указанный в заявках на конкурентный отбор мощности в отношении генерирующих объектов (ГЕМ) *gm*, зарегистрированных в ГТП генерации *p* и указанных в направляемом КО в СО Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, с учетом его возможной корректировки в соответствии с п. 3.4 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные объемы располагаемой мощности формируются в соответствии с *Регламентом конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и передаются СО в КО в соответствии п. 4.7.7 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в Реестре генерирующих объектов, мощность которых была предложена поставщиками к продаже путем подачи заявки, но не была отобрана в КОМ. | **ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ЦЕНЫ ПОКУПКИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОМ**Объем мощности генерирующих объектов участника оптового рынка *i*, поставляющих мощность в вынужденном режиме в зоне свободного перетока *zp* ценовой зоны *z* и отнесенных к ГТП генерации *p*, учитываемый при проведении КОМ на год поставки, определяется как:,где  – объем располагаемой мощности на декабрь года поставки, указанный в заявках на конкурентный отбор мощности в отношении генерирующих объектов (ГЕМ) *gm*, зарегистрированных в ГТП генерации *p* и указанных в направляемом КО в СО Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, с учетом его возможной корректировки в соответствии с п. 3.4 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные объемы располагаемой мощности формируются в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и передаются СО в КО в соответствии п. 4.7.7 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в Реестре генерирующих объектов, мощность которых была предложена поставщиками к продаже путем подачи заявки, но не была отобрана в КОМ. |
| **16.1.2** | КО актуализирует и повторно направляет в СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в случае получения после срока, установленного в п. 16.1:1. информации от СР о признании квалифицированным генерирующего объекта (прекращения действия квалификационного свидетельства в отношении генерирующего объекта), включающего генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрирована ГТП генерации;
2. инициированных СО предложений по изменению расчетной модели, которые повлекли за собой изменение состава ГЕМ, в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

… | КО актуализирует и повторно направляет в СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в случае получения после срока, установленного в п. 16.1:1. информации от СР о признании квалифицированным генерирующего объекта (прекращения действия квалификационного свидетельства в отношении генерирующего объекта), включающего генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрирована ГТП генерации;
2. инициированных СО предложений по изменению расчетной модели, которые повлекли за собой изменение состава ГЕМ, в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

… |
| **16.2** | …* объемы мощности, определенные в соответствии с подп. «в» п. 24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме.

… | …* объемы мощности, определенные в соответствии с подп. «в» п. 24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме.

… |
| **17.9** | …где – значение предельного объема поставки мощности, указанное в отношении ГТП генерации p в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования, принятом КО в соответствии с разделом 14 Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – установленная мощность, зарегистрированная в месяце m по ГТП j электростанции s в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | …где – значение предельного объема поставки мощности, указанное в отношении ГТП генерации p в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования, принятом КО в соответствии с разделом 14 настоящего Регламента;  – установленная мощность, зарегистрированная в месяце m по ГТП j электростанции s в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

Приложение № 1.21

к Протоколу № 33/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 23 декабря 2020 года.

**Приложение № 1.21**

**Обоснование:** в настоящее время Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка определено условие о предоставлении до 20-го числа месяца, предшествующего периоду регулирования, документов, подтверждающих, что потери в электрических сетях, включенных в зарегистрированную в отношении участника оптового рынка ГТП потребления, не учтены при установлении единых котловых тарифов на следующий период регулирования. Данный комплект документов сопровождается соответствующей выпиской РЭК. Однако РЭК в декабре ежегодно проводит тарифную кампанию на следующий период регулирования (в данном случае установление единых (котловых) тарифов на 2021 год), которая выходит за рамки 20 декабря, что не позволяет в ряде случаев выдать такую выписку от РЭК участнику ОРЭМ в регламентные сроки.

Предлагается сдвинуть срок предоставления документов в декабре на 25-е число месяца.

**Дата вступления в силу:** с 23 декабря 2020 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 декабря 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) |
| **5.8** | Участник оптового рынка вправе предоставить в КО заверенную подписью уполномоченного лица участника оптового рынка копию письма органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – РЭК), содержащего информацию о том, что потери в электрических сетях, включенных в зарегистрированную в отношении данного участника оптового рынка ГТП потребления, не учтены при установлении РЭК на период регулирования единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям соответствующего субъекта Российской Федерации.Указанные в настоящем пункте документы должны быть предоставлены КО сопроводительным письмом, подписанным уполномоченным лицом участника оптового рынка, с приложением оригинала или нотариально заверенной копии соответствующей доверенности.КО использует полученную в соответствии с настоящим пунктом информацию для целей отнесения электрических сетей, включенных в ГТП потребления, к числу прочих сетей.В случае получения КО информации, указанной в абзаце первом настоящего пункта, до 20-го числа месяца (включительно), КО осуществляет отнесение электрических сетей участника оптового рынка к категории прочих сетей с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена такая информация.В случае получения КО информации, указанной в абзаце первом настоящего пункта, после 20-го числа месяца, КО осуществляет отнесение электрических сетей участника оптового рынка к категории прочих сетей с 1-го числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена такая информация.В случае непредоставления участником оптового рынка КО сведений об изменении информации, переданной КО в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, или предоставления недостоверной информации ответственность за использование в расчетах КО неактуальной (недостоверной) информации несет участник оптового рынка. | Участник оптового рынка вправе предоставить в КО заверенную подписью уполномоченного лица участника оптового рынка копию письма органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – РЭК), содержащего информацию о том, что потери в электрических сетях, включенных в зарегистрированную в отношении данного участника оптового рынка ГТП потребления, не учтены при установлении РЭК на период регулирования единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям соответствующего субъекта Российской Федерации.Указанные в настоящем пункте документы должны быть предоставлены КО сопроводительным письмом, подписанным уполномоченным лицом участника оптового рынка, с приложением оригинала или нотариально заверенной копии соответствующей доверенности.КО использует полученную в соответствии с настоящим пунктом информацию для целей отнесения электрических сетей, включенных в ГТП потребления, к числу прочих сетей.В случае получения КО информации, указанной в абзаце первом настоящего пункта, до 20-го числа месяца (включительно), а для декабря до 25-го числа (включительно), КО осуществляет отнесение электрических сетей участника оптового рынка к категории прочих сетей с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена такая информация.В случае получения КО информации, указанной в абзаце первом настоящего пункта, после 20-го числа месяца, а для декабря после 25-го числа месяца, КО осуществляет отнесение электрических сетей участника оптового рынка к категории прочих сетей с 1-го числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена такая информация.В случае непредоставления участником оптового рынка КО сведений об изменении информации, переданной КО в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, или предоставления недостоверной информации ответственность за использование в расчетах КО неактуальной (недостоверной) информации несет участник оптового рынка. |