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. |