**I.5. Изменения, связанные с датой начала поставки мощности по договорам КОМ, заключенным в отношении объектов генерации, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка**

**Приложение № 1.5.1**

**Инициатор:** ООО «ВО «Технопромэкспорт».

**Обоснование:** распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.03.2021 № 769-р внесены изменения в перечень субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.12.2015 № 2699-р, в части даты ввода в эксплуатацию указанных в нем объектов генерации. Предлагается в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка предусмотреть порядок внесения соответствующих изменений в заключенные в отношении указанных объектов генерации договоры КОМ.

**Дата вступления в силу:** 27 апреля 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** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **18`.19.3** | Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случаях, если соответствующий поставщик указан во включенном в реестр итогов конкурентного отбора мощности перечне поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности, или в реестре обязательств по поставке мощности по результатам конкурентного отбора мощности.Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ на 2018 – 2021 годы, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случае, если соответствующий поставщик указан в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанном в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя). При этом в отношении каждого указанного календарного года заключается отдельный договор купли-продажи мощности по результатам КОМ и отдельный договор купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь.Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ в отношении генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, заключаются только в случае получения организациями коммерческой инфраструктуры от Минэнерго России информации, содержащейся в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, а именно: наименование субъекта оптового рынка, наименование генерирующего объекта, местонахождение генерирующего объекта, установленная мощность генерирующего объекта, дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта.Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случаях, если соответствующий поставщик указан во включенном в реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов перечне поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, или в реестре обязательств по поставке мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.… | Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случаях, если соответствующий поставщик указан во включенном в реестр итогов конкурентного отбора мощности перечне поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности, или в реестре обязательств по поставке мощности по результатам конкурентного отбора мощности.Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ на 2018 – 2021 годы, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случае, если соответствующий поставщик указан в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанном в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя). При этом в отношении каждого указанного календарного года заключается отдельный договор купли-продажи мощности по результатам КОМ и отдельный договор купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь.Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случаях, если соответствующий поставщик указан во включенном в реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов перечне поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, или в реестре обязательств по поставке мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.… |
| **18`.19.17** | По результатам рассмотрения документов, представленных в соответствии с пунктом 18`.19.15 настоящего Договора, продавцом мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, заключенным в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, Наблюдательный совет Совета рынка принимает решение о выполнении (невыполнении) продавцом требований по своевременному и полному представлению указанных документов.В случае подтверждения решением Наблюдательного совета Совета рынка факта выполнения поставщиком требований по своевременному и полному представлению документов, указанных в пункте 18`.19.15 настоящего Договора, продавец обязан информировать Совет рынка о вступивших в законную силу судебных актах по исковому заявлению продавца к сетевой (газотранспортной, газораспределительной) организации, а в случае заключения мирового соглашения между продавцом и сетевой (газотранспортной, газораспределительной) организацией представить заверенную уполномоченным лицом копию такого мирового соглашения.На основании вступивших в законную силу судебных актов или мирового соглашения Наблюдательным советом Совета рынка принимается решение о наличии (отсутствии) оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.Совет рынка в течение 3 рабочих дней обязан направить Коммерческому оператору информацию о решениях, принятых Наблюдательным советом Совета рынка в соответствии с настоящим пунктом Договора. | По результатам рассмотрения документов, представленных в соответствии с пунктом 18`.19.15 настоящего Договора, продавцом мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, заключенным в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, Наблюдательный совет Совета рынка принимает решение о выполнении (невыполнении) продавцом требований по своевременному и полному представлению указанных документов.В случае подтверждения решением Наблюдательного совета Совета рынка факта выполнения поставщиком требований по своевременному и полному представлению документов, указанных в пункте 18`.19.15 настоящего Договора, продавец обязан информировать Совет рынка о вступивших в законную силу судебных актах по исковому заявлению продавца к сетевой (газотранспортной, газораспределительной) организации, а в случае заключения мирового соглашения между продавцом и сетевой (газотранспортной, газораспределительной) организацией представить заверенную уполномоченным лицом копию такого мирового соглашения.На основании вступивших в законную силу судебных актов или мирового соглашения Наблюдательным советом Совета рынка принимается решение о наличии (отсутствии) оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.В случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта на более позднюю, предусмотренный договором купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности штраф за непоставку (недопоставку) мощности за период до новой даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, который не был рассчитан и списан в соответствии с указанным договором, не рассчитывается и не взыскивается за период до новой даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта.Совет рынка в течение 3 рабочих дней обязан направить Коммерческому оператору информацию о решениях, принятых Наблюдательным советом Совета рынка в соответствии с настоящим пунктом Договора. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (ДЛЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, УКАЗАННЫХ В АБЗАЦЕ 3 ПУНКТА 113(1) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА) (Приложение № Д 18.3.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Преамбула** | …ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО настоящий Договор заключается в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка;… | …ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО настоящий Договор заключается в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка (далее – Перечень);… |
| **8.2** | Настоящий Договор изменяется и (или) дополняется Коммерческим оператором в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка), являющуюся приложением к Договорам о присоединении. | Настоящий Договор изменяется и (или) дополняется Коммерческим оператором в одностороннем внесудебном порядке в следующих случаях: * в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка), являющуюся приложением к Договорам о присоединении;
* в случае вступления в силу изменений в утвержденный Правительством Российской Федерации Перечень в части даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, в том числе изменений, внесенных распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.03.2021 № 769-р.
 |
| **8.5** | **Добавить пункт** | В случае вступления в силу изменений в утвержденный Правительством Российской Федерации Перечень в части даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта соответствующие изменения в одностороннем внесудебном порядке вносятся Коммерческим оператором в приложение 1 к настоящему Договору.В случае если новая дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанная в утвержденном Правительством Российской Федерации Перечне, приходится на период поставки мощности по настоящему Договору, и при этом дата начала поставки мощности по настоящему Договору, указанная в пункте 7.3 настоящего Договора, ранее такой новой даты, то дата начала поставки мощности по настоящему Договору, указанная в пункте 7.3 настоящего Договора, изменяется Коммерческим оператором в одностороннем порядке на новую дату, указанную в Перечне.О внесенных в соответствии с настоящим пунктом изменениях Коммерческий оператор уведомляет Стороны настоящего Договора путем направления уведомления в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе.  |
| **9.5** | **Добавить пункт** | Настоящий Договор прекращается досрочно в случае, если Правительством Российской Федерации внесены изменения в Перечень в части даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и новая дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта наступает позже периода поставки мощности по настоящему Договору. Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении обязательств Сторон по настоящему Договору по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. |
| **10.4** | Указанный в пункте 10.3 настоящего Договора штраф за непоставку (недопоставку) мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, не подлежит взысканию с Продавца в случае своевременного и полного представления им в установленном Договорами о присоединении порядке документов, свидетельствующих о том, что непоставка (недопоставка) мощности по настоящему Договору возникла исключительно вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения (в том числе просрочки исполнения) сетевой организацией обязанностей по заключенному с ней Продавцом договору об осуществлении технологического присоединения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, к электрической сети и (или) вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения (в том числе просрочки исполнения) газораспределительной (газотранспортной) организацией установленных договором или нормативными правовыми актами ее обязательств, связанных с выполнением мероприятий, обеспечивающих присоединение генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, к газораспределительной сети (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ), в условиях своевременного и полного выполнения Продавцом его встречных обязательств, предусмотренных такими договорами и нормативными правовыми актами.…Вопрос о наличии (отсутствии) оснований для освобождения Продавца от предусмотренной настоящим Договором ответственности за непоставку (недопоставку) мощности выносится на рассмотрение Наблюдательного совета Совета рынка в установленном Договором о присоединении порядке в случае вступления в законную силу судебного акта по итогам рассмотрения искового заявления Продавца к сетевой (газотранспортной, газораспределительной) организации или утверждения судом мирового соглашения между Продавцом и сетевой (газотранспортной, газораспределительной) организацией.В случае если Продавец своевременно и в полном объеме представил документы в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и настоящего пункта, однако впоследствии вступившим в законную силу судебным актом было установлено неисполнение или ненадлежащее исполнение Продавцом его встречных обязательств, связанных с присоединением объекта генерации к электрической (газораспределительной, газотранспортной) сети, или такой вывод вытекает из содержания утвержденного судом мирового соглашения, либо из содержания вступившего в законную силу судебного акта или акта проверки (заключения) уполномоченного федерального органа исполнительной власти (органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации) следует недостоверность подтверждения факта полного и своевременного выполнения Продавцом его встречных обязательств по отношению к сетевой (газораспределительной, газотранспортной) организации, предусмотренный настоящим пунктом штраф взыскивается с Продавца в установленном Договором о присоединении порядке за весь период непоставки (недопоставки) мощности, исчисляемый с указанной в приложении 1 даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации. | Указанный в пункте 10.3 настоящего Договора штраф за непоставку (недопоставку) мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, не подлежит взысканию с Продавца в случае своевременного и полного представления им в установленном Договорами о присоединении порядке документов, свидетельствующих о том, что непоставка (недопоставка) мощности по настоящему Договору возникла исключительно вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения (в том числе просрочки исполнения) сетевой организацией обязанностей по заключенному с ней Продавцом договору об осуществлении технологического присоединения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, к электрической сети и (или) вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения (в том числе просрочки исполнения) газораспределительной (газотранспортной) организацией установленных договором или нормативными правовыми актами ее обязательств, связанных с выполнением мероприятий, обеспечивающих присоединение генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, к газораспределительной сети (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ), в условиях своевременного и полного выполнения Продавцом его встречных обязательств, предусмотренных такими договорами и нормативными правовыми актами.…Вопрос о наличии (отсутствии) оснований для освобождения Продавца от предусмотренной настоящим Договором ответственности за непоставку (недопоставку) мощности выносится на рассмотрение Наблюдательного совета Совета рынка в установленном Договором о присоединении порядке в случае вступления в законную силу судебного акта по итогам рассмотрения искового заявления Продавца к сетевой (газотранспортной, газораспределительной) организации или утверждения судом мирового соглашения между Продавцом и сетевой (газотранспортной, газораспределительной) организацией.В случае если Продавец своевременно и в полном объеме представил документы в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и настоящего пункта, однако впоследствии вступившим в законную силу судебным актом было установлено неисполнение или ненадлежащее исполнение Продавцом его встречных обязательств, связанных с присоединением объекта генерации к электрической (газораспределительной, газотранспортной) сети, или такой вывод вытекает из содержания утвержденного судом мирового соглашения, либо из содержания вступившего в законную силу судебного акта или акта проверки (заключения) уполномоченного федерального органа исполнительной власти (органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации) следует недостоверность подтверждения факта полного и своевременного выполнения Продавцом его встречных обязательств по отношению к сетевой (газораспределительной, газотранспортной) организации, предусмотренный настоящим пунктом штраф взыскивается с Продавца в установленном Договором о присоединении порядке за весь период непоставки (недопоставки) мощности, исчисляемый с указанной в приложении 1 даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации.В случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта на более позднюю предусмотренный настоящим Договором штраф за непоставку (недопоставку) мощности за период до новой даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в Перечне, который не был рассчитан и списан в соответствии с настоящим Договором, не рассчитывается и не взыскивается за период до новой даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта. |
| **Приложение 1**  | …\* Описание генерирующего объекта осуществляется на основании информации, полученной от Минэнерго России. | …\* Описание генерирующего объекта осуществляется на основании информации, указанной в утвержденном Правительством Российской Федерации Перечне либо полученной от Минэнерго России. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (ДЛЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, УКАЗАННЫХ В АБЗАЦЕ 3 ПУНКТА 113(1) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА) (Приложение № Д 18.5.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Преамбула** | …ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО настоящий Договор заключается в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка;… | …ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО настоящий Договор заключается в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка (далее – Перечень);… |
| **8.2** | Настоящий Договор изменяется и (или) дополняется Коммерческим оператором в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющуюся приложением к Договорам о присоединении. … | Настоящий Договор изменяется и (или) дополняется Коммерческим оператором в одностороннем внесудебном порядке в следующих случаях: * в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющуюся приложением к Договорам о присоединении;
* в случае вступления в силу изменений в утвержденный Правительством Российской Федерации Перечень в части даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, в том числе изменений, внесенных распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.03.2021 № 769-р.

… |
| **8.3** | **Добавить пункт** | В случае вступления в силу изменений в утвержденный Правительством Российской Федерации Перечень в части даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта соответствующие изменения в одностороннем внесудебном порядке вносятся Коммерческим оператором в приложение 1 к настоящему Договору.В случае если новая дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанная в утвержденном Правительством Российской Федерации Перечне, приходится на период поставки мощности по настоящему Договору, и при этом дата начала поставки мощности по настоящему Договору, указанная в пункте 7.3 настоящего Договора, ранее такой новой даты, то дата начала поставки мощности по настоящему Договору, указанная в пункте 7.3 настоящего Договора, изменяется Коммерческим оператором в одностороннем порядке на новую дату, указанную в Перечне.О внесенных в соответствии с настоящим пунктом изменениях Коммерческий оператор уведомляет Стороны настоящего Договора путем направления уведомления в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе.  |
| **Приложение 1** | …\* Описание генерирующего объекта осуществляется на основании информации, полученной от Минэнерго России. | …\* Описание генерирующего объекта осуществляется на основании информации, указанной в утвержденном Правительством Российской Федерации Перечне либо полученной от Минэнерго России. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **13.2.5.2** | **…**В случае получения КО до 7-го числа месяца (включительно), следующего за расчетным, информации 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  за расчетный месяц , КО рассчитывает величины штрафов участника оптового рынка *i* в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц  в соответствии с п. 13.2.3 настоящего Регламента. | **…**В случае получения КО до 7-го числа месяца (включительно), следующего за расчетным, информации 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  за расчетный месяц , КО рассчитывает величины штрафов участника оптового рынка *i* в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц  в соответствии с п. 13.2.3 настоящего Регламента.В случае получения КО информации от Совета рынка о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения о наличии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и (или) решения не рассчитывать и не взыскивать штраф за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком обязательств по договорам КОМ для перечня в отношении ГТП генерации  за расчетный месяц , расчет величины штрафов участника оптового рынка *i* в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц  в соответствии с настоящим пунктом КО не осуществляется.  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ
В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить строку в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FRSRMN\_PART\_KOM\_DOG\_CHANGE\_NOTICE\_EXCEL | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в договоры | Стандартные формы договоров в случаях, предусмотренных Договором о присоединении | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |

**Приложение № 1.5.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 27 апреля 2021 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 апреля 2021 года. |

**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) |
| **Приложение 156,****п. 17** | Величина текущих затрат  в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* рассчитывается по формуле: ,где – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к Договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; – удельная величина капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 8 настоящего приложения; *–* порядковый номер расчетного периода, при этом 1 (единица) соответствует расчетному периоду, в котором наступает дата ввода в эксплуатацию, указанная в перечне в отношении генерирующего объекта, включающего ГТП генерации *p*;*T –* календарный год, к которому относится расчетный период; – ставка налога на имущество организаций (в долях единицы), действующая в году *T* в субъекте Российской Федерации, в котором уплачивается налог на имущество организаций в отношении генерирующего объекта, и определяемая в соответствии с настоящим приложением; – величина эксплуатационных затрат в году *T*, определяемая в соответствии с настоящим приложением. | Величина текущих затрат  в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* рассчитывается по формуле: ,где – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к Договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; – удельная величина капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 8 настоящего приложения; *–* порядковый номер расчетного периода, при этом 1 (единица) соответствует расчетному периоду, в котором наступает дата ввода в эксплуатацию, указанная в перечне в отношении генерирующего объекта, включающего ГТП генерации *p*. Измененные даты ввода в эксплуатацию, которые были внесены в перечень распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2021 г. № 769-р, применяются при определении величины  начиная с расчета цены на мощность и надбавки к цене на мощность в отношении расчетного месяца – марта 2021 года;*T –* календарный год, к которому относится расчетный период; – ставка налога на имущество организаций (в долях единицы), действующая в году *T* в субъекте Российской Федерации, в котором уплачивается налог на имущество организаций в отношении генерирующего объекта, и определяемая в соответствии с настоящим приложением; – величина эксплуатационных затрат в году *T*, определяемая в соответствии с настоящим приложением. |