**I.11. Изменения, связанные с утверждением новых стандартных форм договоров в связи с отнесением неценовых зон оптового рынка к ценовым зонам**

**Приложение № 1.11.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** необходимо обеспечить возможность торговли электрической энергией и мощностью на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам.  **Дата вступления в силу:** 1 декабря 2024 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) |
| **1.4.4** | 1.4.4. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.2.1); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.3.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.4.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 2.1.2). | 1.4.4. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.2.1); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.3.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.4.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 2.1.2); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 2.5.1). |
| **1.4.5** | 1.4.5. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.2.1); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.3.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.4.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 3.1.2). | 1.4.5. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.2.1); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.3.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.4.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 3.1.2); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 2.5.1). |
| **13.8** | **Дополнить новым пунктом 13.8** | 13.8. Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии, владеющий на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, расположенными на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам (данная территория до 01.01.2025 входит в состав территории неценовой зоны Дальнего Востока), обязан заключить:   * + - в качестве комитента с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) – договор комиссии на продажу электрической энергии по договорам купли-продажи электрической энергии на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.1 к настоящему Договору (далее – Договор комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам), не позднее 20.12.2024;     - в качестве продавца в порядке, предусмотренном Регламентом коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору), договоры купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.3 к настоящему Договору (далее – Договор купли-продажи мощности по регулируемым ценам), не позднее 31.01.2025. |
| **13.9** | **Дополнить новым пунктом 13.9** | 13.9. Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии, группы точек поставки которого расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам (данная территория до 01.01.2025 входит в состав территории неценовой зоны Дальнего Востока), и (или) содержат в своем составе внутризональные (до 01.01.2025 – внезональные) энергорайоны, обязан заключить:   * в качестве покупателя с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) – договор купли-продажи электрической энергии на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.2 к настоящему Договору (далее – Договор купли-продажи электроэнергии по регулируемым ценам), не позднее 20.12.2024; * в качестве покупателя в порядке, предусмотренном Регламентом коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору), Договор купли-продажи мощности по регулируемым ценам (Приложение Д 24.3 к настоящему Договору), не позднее 31.01.2025. Данный договор **не заключается** участником оптового рынка – покупателем электрической энергии, группы точек поставки которого не расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам. |
| **14.1** | 14.1. В целях покупки/продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок участников оптового рынка, осуществляемого за сутки до реального времени (а также в целях обеспечения исполнения обязательств по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и оплаты стоимости системных ограничений и (или) потерь), Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территориях ценовых зон, обязан заключить:   * с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.1.1 к настоящему Договору), и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 9 к настоящему Договору).   В случае получения в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка, от ЦФР сведений о признании Участника оптового рынка банкротом и об открытии в отношении него конкурсного производства КО на основании договора коммерческого представительства, заключенного с Участником оптового рынка, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанного Участника оптового рынка договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, установленной приложением № Д 2.1.2 к настоящему Договору. По указанным в настоящем абзаце договорам купли-продажи электрической энергии Участник оптового рынка, признанный в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом), является Продавцом, а остальные Участники оптового рынка являются Покупателями.  Начиная с 1 февраля 2021 года, ЦФР ежемесячно не позднее 3 (третьего) числа месяца передает АТС на бумажном носителе подписанный уполномоченным лицом ЦФР Реестр участников оптового рынка, признанных в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельными (банкротами), в отношении которых открыто конкурсное производство (далее – Реестр банкротов), в порядке и по форме, установленным регламентами оптового рынка. Если 3 (третье) число месяца приходится на день, признаваемый в соответствии с законодательством Российской Федерации выходным или нерабочим праздничным днем, ЦФР должен передать АТС указанный в настоящем абзаце реестр в рабочий день, предшествующий 3 (третьему) числу месяца.  КО на основании договора коммерческого представительства от имени и за счет Участника оптового рынка, включенного ЦФР в Реестр банкротов, заключает договор (договоры) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами), по которым поставка электрической энергии осуществляется с 1 (первого) числа по последнее число месяца, предшествующего месяцу, в котором КО получен Реестр банкротов, или месяца, в котором КО получен Реестр банкротов, если 1–3 числа месяца приходятся на дни, признаваемые в соответствии с законодательством Российской Федерации выходными или нерабочими праздничными днями.  Договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) заключаются Участником оптового рынка, признанным в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом), с теми Участниками оптового рынка, которые определены КО исходя из требований настоящего Договора и регламентов оптового рынка.  Количество (объем) и цена электрической энергии, продаваемой по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами), определяются в соответствии с правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка.  … | 14.1. В целях покупки/продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок участников оптового рынка, осуществляемого за сутки до реального времени (а также в целях обеспечения исполнения обязательств по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и оплаты стоимости системных ограничений и (или) потерь), Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территориях ценовых зон, обязан заключить:   * с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.1.1 к настоящему Договору), и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 9 к настоящему Договору).   В целях осуществления покупки/продажи начиная с 01.01.2025 электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок участников оптового рынка, осуществляемого за сутки до реального времени, с использованием групп точек поставки, расположенных на территориях, которые с 01.01.2025 являются отдельными территориями ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (далее – территории Республики Коми, Архангельской области, Дальнего Востока), Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на указанных территориях, обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.1 к настоящему Договору, и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.2.1 к настоящему Договору, не позднее 20.12.2024.  Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территории Дальнего Востока и содержат в своем составе внутризональные (до 01.01.2025 – внезональные) энергорайоны, для осуществления с 01.01.2025 покупки электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок участников оптового рынка, осуществляемого за сутки до реального времени, с использованием таких групп точек поставки дополнительно обязан не позднее 20.12.2024 заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) отдельный договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.1 к настоящему Договору, по которому передается электрическая энергия, произведенная в группах точек поставки генерации, зарегистрированных на территории ценовой зоны (за исключением территории Дальнего Востока).  Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территории ценовой зоны (за исключением территории Дальнего Востока) и содержат в своем составе внутризональные (до 01.01.2025 – внезональные) энергорайоны, для осуществления с 01.01.2025 покупки электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок участников оптового рынка, осуществляемого за сутки до реального времени, с использованием таких групп точек поставки обязан не позднее 20.12.2024 заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) отдельный договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.1 к настоящему Договору, по которому передается электрическая энергия, произведенная в группах точек поставки генерации, зарегистрированных на территории Дальнего Востока.  В случае получения в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка, от ЦФР сведений о признании Участника оптового рынка банкротом и об открытии в отношении него конкурсного производства КО на основании договора коммерческого представительства, заключенного с Участником оптового рынка, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанного Участника оптового рынка договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, установленной приложением № Д 2.1.2 к настоящему Договору. По указанным в настоящем абзаце договорам купли-продажи электрической энергии Участник оптового рынка, признанный в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом), является Продавцом, а Участники оптового рынка, которые определены КО исходя из требований настоящего Договора и регламентов оптового рынка, являются Покупателями.  ЦФР ежемесячно не позднее 3 (третьего) числа месяца передает АТС на бумажном носителе подписанный уполномоченным лицом ЦФР Реестр участников оптового рынка, признанных в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельными (банкротами), в отношении которых открыто конкурсное производство (далее – Реестр банкротов), в порядке и по форме, установленным регламентами оптового рынка. Если 3 (третье) число месяца приходится на день, признаваемый в соответствии с законодательством Российской Федерации выходным или нерабочим праздничным днем, ЦФР должен передать АТС указанный в настоящем абзаце реестр в рабочий день, предшествующий 3 (третьему) числу месяца.  КО на основании договора коммерческого представительства от имени и за счет Участника оптового рынка, включенного ЦФР в Реестр банкротов, заключает договор (договоры) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами), по которым поставка электрической энергии осуществляется с 1 (первого) числа по последнее число месяца, предшествующего месяцу, в котором КО получен Реестр банкротов, или месяца, в котором КО получен Реестр банкротов, если 1–3 числа месяца приходятся на дни, признаваемые в соответствии с законодательством Российской Федерации выходными или нерабочими праздничными днями.  Количество (объем) и цена электрической энергии, продаваемой по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами), определяются в соответствии с правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка.  … |
| **15.1** | 15.1. В целях покупки/продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок участников оптового рынка – Поставщиков электрической энергии и мощности и участников оптового рынка с регулируемым потреблением, осуществляемого за сутки до начала поставки (а также в целях обеспечения исполнения обязательств по поставке/получению количества электрической энергии, включенного в плановое почасовое производство/потребление участника оптового рынка и оплаты стоимости системных ограничений и потерь), Участник оптового рынка обязан заключить:   * с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.1.1 к настоящему Договору), и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 9 к настоящему Договору).   В случае получения в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка, от ЦФР сведений о признании Участника оптового рынка банкротом и об открытии в отношении него конкурсного производства КО на основании договора коммерческого представительства, заключенного с Участником оптового рынка, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанного Участника оптового рынка договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, установленной приложением № Д 3.1.2 к настоящему Договору. По указанным в настоящем абзаце договорам купли-продажи электрической энергии Участник оптового рынка, признанный в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом), является Продавцом, а остальные Участники оптового рынка являются Покупателями.  КО на основании договора коммерческого представительства от имени и за счет Участника оптового рынка, включенного ЦФР в Реестр банкротов, заключает договор (договоры) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), по которым поставка электрической энергии осуществляется с 1 (первого) числа по последнее число месяца, предшествующего месяцу, в котором КО получен Реестр банкротов, или месяца, в котором КО получен Реестр банкротов, если 1–3 числа месяца приходятся на дни, признаваемые в соответствии с законодательством Российской Федерации выходными или нерабочими праздничными днями.  Договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) заключаются Участником оптового рынка, признанным в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом), с теми Участниками оптового рынка, которые определены КО исходя из требований настоящего Договора и регламентов оптового рынка.  Количество (объем) и цена электрической энергии, продаваемой по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), определяются в соответствии с правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка.  … | 15.1. В целях покупки/продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (а также в целях обеспечения исполнения обязательств по поставке/получению количества электрической энергии, включенного в плановое почасовое производство/потребление участника оптового рынка и оплаты стоимости системных ограничений и потерь), Участник оптового рынка обязан заключить:   * с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.1.1 к настоящему Договору), и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 9 к настоящему Договору).   В целях осуществления покупки/продажи начиная с 01.01.2025 электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, с использованием групп точек поставки, расположенных на территориях, которые с 01.01.2025 являются отдельными территориями ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (далее – территории Республики Коми, Архангельской области, Дальнего Востока), Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на указанных территориях, обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.1 к настоящему Договору, и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.2.1 к настоящему Договору, не позднее 20.12.2024.  Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территории Дальнего Востока и содержат в своем составе внутризональные (до 01.01.2025 – внезональные) энергорайоны, для осуществления с 01.01.2025 покупки электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, с использованием таких групп точек поставки дополнительно обязан не позднее 20.12.2024 заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) отдельный договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.1 к настоящему Договору, и отдельный договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.2.1 к настоящему Договору, по которым передается электрическая энергия, произведенная в группах точек поставки генерации, зарегистрированных на территории ценовой зоны (за исключением территории Дальнего Востока).  Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территории ценовой зоны (за исключением территории Дальнего Востока) и содержат в своем составе внутризональные (до 01.01.2025 – внезональные) энергорайоны, для осуществления с 01.01.2025 покупки электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, с использованием таких групп точек поставки, обязан не позднее 20.12.2024 заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) отдельный договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.1 к настоящему Договору, и отдельный договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.2.1 к настоящему Договору, по которым передается электрическая энергия, произведенная в группах точек поставки генерации, зарегистрированных на территории Дальнего Востока.  В случае получения в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка, от ЦФР сведений о признании Участника оптового рынка банкротом и об открытии в отношении него конкурсного производства КО на основании договора коммерческого представительства, заключенного с Участником оптового рынка, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанного Участника оптового рынка договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, установленной приложением № Д 3.1.2 к настоящему Договору. По указанным в настоящем абзаце договорам купли-продажи электрической энергии Участник оптового рынка, признанный в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом), является Продавцом, а Участники оптового рынка, которые определены КО исходя из требований настоящего Договора и регламентов оптового рынка, являются Покупателями.  КО на основании договора коммерческого представительства от имени и за счет Участника оптового рынка, включенного ЦФР в Реестр банкротов, заключает договор (договоры) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), по которым поставка электрической энергии осуществляется с 1 (первого) числа по последнее число месяца, предшествующего месяцу, в котором КО получен Реестр банкротов, или месяца, в котором КО получен Реестр банкротов, если 1–3 числа месяца приходятся на дни, признаваемые в соответствии с законодательством Российской Федерации выходными или нерабочими праздничными днями.  Количество (объем) и цена электрической энергии, продаваемой по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), определяются в соответствии с правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка.  … |
| **20.11** | ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в ценовых зонах в целях компенсации потерь, обязана заключить с ЦФР в порядке и на условиях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка, следующие договоры (*далее – именуемые договоры купли-продажи в целях компенсации потерь*):  − договор купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах), условия которого должны соответствовать условиям, изложенным в п. 20.15 настоящего раздела;  − договор коммерческого представительства с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору), в котором ФСК является Доверителем, ЦФР является коммерческим представителем.  ФСК заключает один договор коммерческого представительства.  На основании договора коммерческого представительства ЦФР заключает от имени ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартным формам, являющимся приложениями к настоящему Договору (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2, Д 18.5.3, Д 18.5.4 к настоящему Договору).  На указанные договоры коммерческого представительства и купли-продажи распространяются условия пунктов 18`.11, 18`.15, 18`.17 и 18`.18 настоящего Договора. | ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в ценовых зонах в целях компенсации потерь, обязана заключить с ЦФР в порядке и на условиях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка, следующие договоры (*далее – именуемые договоры купли-продажи в целях компенсации потерь*):  − договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах) по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.5.1 к настоящему Договору);  − договор коммерческого представительства с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору), в котором ФСК является Доверителем, ЦФР является коммерческим представителем.  ФСК заключает один договор коммерческого представительства.  На основании договора коммерческого представительства ЦФР заключает от имени ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартным формам, являющимся приложениями к настоящему Договору (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2, Д 18.5.3, Д 18.5.4 к настоящему Договору).  На указанные договоры коммерческого представительства и купли-продажи распространяются условия пунктов 18`.11, 18`.15, 18`.17 и 18`.18 настоящего Договора. |
| **20.15** | Договор купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах) должен включать в себя следующие существенные условия:  20.15.1. ЦФР обязуется передать электрическую энергию, а ФСК обязуется принять и оплатить электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях,принадлежащих ФСК на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в ценовые зоны оптового рынка, в соответствии с Регламентами оптового рынка;  20.15.2. периодом поставки является календарный месяц;  20.15.3. расчетным периодом является период поставки;  20.15.4. 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);  20.15.5. фактический объем электрической энергии, передаваемой в расчетном периоде ФСК, фактическая величина мощности и их фактическая стоимость определяются ЦФР в соответствии с Договором оказания услуги с ЦФР на основании полученных от КО данных о фактических объеме электрической энергии, величине мощности и их стоимости, покупаемых ФСК, рассчитанных КО в соответствии с Договором оказания услуги с КО и Регламентами оптового рынка;  20.15.6. стоимость электрической энергии, передаваемой по договору купли-продажи, определяется КО исходя из цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в порядке, предусмотренном Регламентами оптового рынка;  20.15.7. порядок взаимодействия КО и ЦФР при определении ЦФР объемов электрической энергии, ее стоимости, покупаемой ФСК по договору купли-продажи, определяются Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка и заключенным между ними Соглашением о взаимодействии;  20.15.8. факт передачи электрической энергии оформляется актом приема-передачи;  20.15.9. на основе данных, полученных ЦФР от КО, о фактическом объеме электрической энергии, ее стоимости, ЦФР в соответствии с Договором оказания услуги с ЦФР формирует и направляет ФСК фактический счет-уведомление в электронном виде с применением электронной подписи и на бумажном носителе в сроки, предусмотренные договором купли-продажи;  20.15.10. расчет за фактический объем электрической энергии, купленной ФСК по договору купли-продажи в расчетном периоде, осуществляется им 21 (двадцать первого) числа месяца, следующего за расчетным периодом;  20.15.11. оплата электрической энергии по договору купли-продажи осуществляется в следующем порядке: ФСК и ЦФР открывают в Уполномоченной кредитной организации Основной счет и Клиринговый (торговый) счет. ЦФР имеет право на безакцептное списание денежных средств с торгового счета ФСК в счет оплаты электрической энергии в порядке, предусмотренном *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке* *электроэнергии* (Приложение № 16 к настоящему Договору) для участников оптового рынка.  Условия договора купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах), не определенные настоящим Договором, Регламентами оптового рынка, устанавливаются по соглашению ЦФР и ФСК. | В целях осуществления купли-продажи электрической энергии в ценовых зонах в целях компенсации потерь начиная с 01.01.2025 (в случае отнесения с 01.01.2025 территорий Республики Коми, Архангельской области, Дальнего Востока к ценовым зонам оптового рынка) ФСК и ЦФР должны быть заключены отдельные договоры купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.5.1 к настоящему Договору):  - в целях купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях, расположенных на территориях, включенных в ценовую зону (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны);  - в целях купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны. |
| **20.16** | ФСК осуществляет покупку электрической энергии (мощности) в неценовых зонах в целях компенсации потерь, возникающих в электрических сетях, принадлежащих ФСК на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, в порядке, предусмотренном правилами оптового рынка, настоящим договором для Участников оптового рынка – Покупателей электрической энергии и мощности, осуществляющих покупку/продажу электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон.  ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь на территориях неценовых зон Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области заключает:  • с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 12 к настоящему Договору), по которым Покупателем является ФСК, Продавцами являются Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области и Калининградской области.  ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в неценовой зоне Дальнего Востока заключает:  • с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • договор купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 12 к настоящему Договору), по которому Покупателем является ФСК, Продавцом является Единый закупщик. | ФСК осуществляет покупку электрической энергии (мощности) в неценовых зонах в целях компенсации потерь, возникающих в электрических сетях, принадлежащих ФСК на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, в порядке, предусмотренном правилами оптового рынка, настоящим договором для Участников оптового рынка – Покупателей электрической энергии и мощности, осуществляющих покупку/продажу электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон.  ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь на территории неценовой зоны Калининградской области заключает:  • с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 12 к настоящему Договору), по которым Покупателем является ФСК, Продавцами являются Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Калининградской области. |
| **20.19** | В случае если по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ЦФР принял на комиссию для дальнейшей реализации ФСК электрическую энергию в количестве (объеме) меньшем, чем рассчитанное КО фактическое количество (объем) потерь электрической энергии в электрических сетях, то ЦФР передает ФСК по договору купли-продажи электрической энергии и мощности по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах) электрическую энергию, принятую им на комиссию по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы. | В случае если по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ЦФР принял на комиссию для дальнейшей реализации ФСК электрическую энергию в количестве (объеме) меньшем, чем рассчитанное КО фактическое количество (объем) потерь электрической энергии в электрических сетях, то ЦФР передает ФСК по договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах) электрическую энергию, принятую им на комиссию по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № Д 2.1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед заключен Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Продавец» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, Участник оптового рынка, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед заключен Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Продавец» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед после 1 декабря 2024 года:***  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед заключен Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Продавец» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка». |
| **2.8** | Передача электроэнергии Продавцом Покупателю производится в группах точек поставки генерации участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, которые поставляют (вырабатывают) электрическую энергию в ценовых зонах и (или) неценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности). | ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории,******которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка) и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон:***  До 1 января 2025 года передача электроэнергии Продавцом Покупателю производится в группах точек поставки генерации участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, которые поставляют (вырабатывают) электрическую энергию в ценовых зонах и (или) неценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности).  Начиная с 1 января 2025 года передача электроэнергии Продавцом производится в группах точек поставки генерации, зарегистрированных в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (с 01.01.2025 – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка), Покупателю, группы точек поставки потребления которого зарегистрированы:  – в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (с 01.01.2025 – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка);  – и (или) на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон.  ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон:***  Передача электроэнергии Продавцом производится в группах точек поставки генерации, зарегистрированных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, Покупателю, группы точек поставки потребления которого зарегистрированы:  – на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка;  – и (или) в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка) и содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон. |
| **6.1** | Все документы, связанные с исполнением Продавцом и Покупателем настоящего Договора, в том числе акты приема-передачи электрической энергии, акты сверки расчетов, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Продавцом и Покупателем, будут предоставляться Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) и подписываться электронной подписью.  … | Настоящий Договор начиная с 1 декабря 2024 года заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего в качестве Продавца, и электронной подписи участника оптового рынка, действующего в качестве Покупателя. Доступ к электронному документу АТС предоставляет Продавцу, Покупателю в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  Все документы, связанные с исполнением Продавцом и Покупателем настоящего Договора, в том числе акты приема-передачи электрической энергии, акты сверки расчетов, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Продавцом и Покупателем, будут предоставляться Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) и подписываться электронной подписью.  … |
| **7.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми сторонами. При этом:   * + 1. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкес использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовых зонах оптового рынка, уПокупателя возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с 1 августа 2014 года;     2. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкена дату подписания настоящего Договора у Покупателя не возникло, права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми Сторонами. В случае заключения настоящего Договора в форме электронного документа с применением электронной подписи датой подписания его всеми Сторонами считается дата проставления последней электронной подписи. При этом:  ***Для участника оптового рынка, заключившего настоящий Договор до 01.12.2024:***   * + 1. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкес использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовых зонах оптового рынка, уПокупателя возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с 1 августа 2014 года;     2. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкена дату подписания настоящего Договора у Покупателя не возникло, права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.   ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка), и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, заключающего настоящий Договор после 01.12.2024:***  7.1.1. права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка), и (или) ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения указанного права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;  7.1.2. если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, у Покупателя возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с 1 января 2025 года.  ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, заключающего настоящий Договор после 01.12.2024:***   * + 1. права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) ГТП, зарегистрированной в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения указанного права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;     2. если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) ГТП, зарегистрированной в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, у Покупателя возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с 1 января 2025 года. |
| **11.2** | Настоящий договор составлен в двух экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из Сторон. | Настоящий Договор, в случае его заключения в форме документа на бумажном носителе, составлен в двух экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из Сторон. |
| **Прило-**  **жение 1** | Приложение 1  к Договору купли-продажи электрической энергии по результатам  конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  №\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Продавец Покупатель**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** | Приложение 1  к Договору купли-продажи электрической энергии по результатам  конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  №\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Продавец Покупатель**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед после 1 декабря 2024 года:***  Приложение 1  к Договору купли-продажи электрической энергии по результатам  конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** |
| **Прило-**  **жение 2** | Приложение 2  к Договору купли-продажи электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  ценовых заявок на сутки вперед №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Продавец Покупатель**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Продавец: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН)**  **Покупатель:**  **Идентификационный номер (ИНН)**    **Акт приема-передачи электроэнергии**  **…** | Приложение 2  к Договору купли-продажи электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  ценовых заявок на сутки вперед №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Продавец Покупатель**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Продавец: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН)**  **Покупатель:**  **Идентификационный номер (ИНН)**    ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед после 1 декабря 2024 года:***  Приложение 2  к Договору купли-продажи электрической энергии по результатам  конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **Продавец: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН)**  **Покупатель:**  **Идентификационный номер (ИНН)**    **Акт приема-передачи электроэнергии**  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОМИССИИ НА ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № Д 2.2.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Комитент» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, участник оптового рынка, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Комиссионер» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем Стороны. | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Комитент» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Комиссионер» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем «Стороны».  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед после 1 декабря 2024 года:***  Настоящий Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Комитент» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Комиссионер» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», именуемыми в дальнейшем «Стороны». |
| **2.9** | Передача электроэнергии на комиссию производится в группах точек поставки генерации участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, которые поставляют (вырабатывают) электрическую энергию в ценовых зонах и (или) неценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности). | ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории,******которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка):***  До 1 января 2025 года передача электроэнергии на комиссию производится в группах точек поставки генерации участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, которые поставляют (вырабатывают) электрическую энергию в ценовых зонах и (или) неценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности).  Начиная с 1 января 2025 года передача электроэнергии на комиссию производится в группах точек поставки генерации, зарегистрированных в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (с 01.01.2025 – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка).  ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка:***  Передача электроэнергии на комиссию производится в группах точек поставки генерации, зарегистрированных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка. |
| **6.1** | Все документы, связанные с исполнением Комиссионером и Комитентом настоящего Договора, в том числе акты приема-передачи электрической энергии, акты сверки, отчеты Комиссионера, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Комитентом и Комиссионером, будут предоставляться Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) и подписываться электронной подписью.  … | Настоящий Договор начиная с 1 декабря 2024 года заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего в качестве Комиссионера, и электронной подписи участника оптового рынка, действующего в качестве Комитента. Доступ к электронному документу АТС предоставляет Комиссионеру, Комитенту в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  Все документы, связанные с исполнением Комиссионером и Комитентом настоящего Договора, в том числе акты приема-передачи электрической энергии, акты сверки, отчеты Комиссионера, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Комитентом и Комиссионером, будут предоставляться Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) и подписываться электронной подписью.  … |
| **7.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми Сторонами. При этом:   * + 1. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынкаправо участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкес использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовых зонах оптового рынка, уКомитента возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии на комиссию по настоящему Договору осуществляется с 1 августа 2014 года;     2. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкена дату подписания настоящего Договора у Комитента не возникло, права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Комитента права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии на комиссию по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми Сторонами. В случае заключения настоящего Договора в форме электронного документа с применением электронной подписи датой подписания его всеми Сторонами считается дата проставления последней электронной подписи. При этом:  ***Для участника оптового рынка, заключившего настоящий Договор до 01.12.2024:***   * + 1. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынкаправо участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкес использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовых зонах оптового рынка, уКомитента возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии на комиссию по настоящему Договору осуществляется с 1 августа 2014 года;     2. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкена дату подписания настоящего Договора у Комитента не возникло, права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Комитента права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии на комиссию по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.   ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка), заключающего настоящий Договор после 01.12.2024:***  7.1.1. права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Комитента права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка), при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения указанного права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, заключающего настоящий Договор после 01.12.2024:***   * + 1. права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Комитента права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения указанного права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;     2. если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, у Комитента возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с 1 января 2025 года. |
| **11.2** | Настоящий Договор составлен в двух экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из Сторон. | Настоящий Договор, в случае его заключения в форме документа на бумажном носителе, составлен в двух экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из Сторон. |
| **Приложение 1** | Приложение 1  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  ценовых заявок на сутки вперед №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Комиссионер: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН)**  **Комитент:**  **Идентификационный номер (ИНН)**    **Акт приема-передачи электроэнергии**  … | Приложение 1  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  ценовых заявок на сутки вперед №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Комиссионер: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН)**  **Комитент:**  **Идентификационный номер (ИНН)**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 1**  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  ценовых заявок на сутки вперед № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **Комиссионер: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН)**  **Комитент:**  **Идентификационный номер (ИНН)**  **Акт приема-передачи электроэнергии**  … |
| **Приложение 2** | |  | | --- | | Приложение 2  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ** | | **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |   **ОТЧЕТ АО «ЦФР»**  **…** | |  | | --- | | Приложение 2  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ** | | **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед после 1 декабря 2024 года:***    **Приложение 2**  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА** |   **ОТЧЕТ АО «ЦФР»**  **...** |
| **Приложение 2.1** | Приложение 2.1  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**    **Приложение к отчету от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.**  **…** | Приложение 2.1  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**    ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед после 1 декабря 2024 года:***    **Приложение 2.1**  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **Приложение к отчету от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.**  **…** |
| **Приложение 2.2** | Приложение 2.2  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Приложение к Отчету комиссионера от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **…** | Приложение 2.2  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед после 1 декабря 2024 года:***    **Приложение 2.2**  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **Приложение к Отчету комиссионера от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **…** |
| **Приложение 3** | Приложение 3  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** | Приложение 3  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 3**  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед  № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ** **(Приложение № Д 3.1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы заключен Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Продавец» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, участник оптового рынка, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем Стороны. | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы заключен Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Продавец» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем «Стороны».  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы после 1 декабря 2024 года:***  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы заключен Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Продавец» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», именуемыми в дальнейшем «Стороны». |
| **2.6** | Передача электроэнергии Продавцом Покупателю производится в группах точек поставки генерации участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, которые поставляют (вырабатывают) электрическую энергию в ценовых зонах и (или) неценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности). | ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории,******которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка), и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержат в своем составе* *внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон:***  До 1 января 2025 года передача электроэнергии Продавцом Покупателю производится в группах точек поставки генерации участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, которые поставляют (вырабатывают) электрическую энергию в ценовых зонах и (или) неценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности).  После 1 января 2025 года передача электроэнергии Продавцом производится в группах точек поставки генерации, зарегистрированных в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (с 01.01.2025 – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка), Покупателю, группы точек поставки потребления которого зарегистрированы:  – в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (с 01.01.2025 – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка);  – и (или) на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон.  ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон:***  Передача электроэнергии Продавцом производится в группах точек поставки генерации, зарегистрированных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, Покупателю, группы точек поставки потребления которого зарегистрированы:  – на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка;  – и (или) в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка) и содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон. |
| **6.1** | Все документы, связанные с исполнением Продавцом и Покупателем настоящего Договора, в том числе акты приема-передачи электрической энергии, акты сверки расчетов, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Продавцом и Покупателем, будут предоставляться Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) и подписываться электронной подписью.  … | Настоящий Договор начиная с 1 декабря 2024 года заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего в качестве Продавца, и электронной подписи участника оптового рынка, действующего в качестве Покупателя. Доступ к электронному документу АТС предоставляет Продавцу, Покупателю в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  Все документы, связанные с исполнением Продавцом и Покупателем настоящего Договора, в том числе акты приема-передачи электрической энергии, акты сверки расчетов, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Продавцом и Покупателем, будут предоставляться Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) и подписываться электронной подписью.  … |
| **7.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми Сторонами. При этом:   * + 1. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовых зонах оптового рынка, у Покупателя возникло до даты подписания настоящего договора, права и обязанности Сторон по настоящему Договору возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с 1 августа 2014 года;     2. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынкаправо участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкена дату подписания настоящего Договора у Покупателя не возникло, права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми Сторонами. В случае заключения настоящего Договора в форме электронного документа с применением электронной подписи датой подписания его всеми Сторонами считается дата проставления последней электронной подписи. При этом:  ***Для участника оптового рынка, заключившего настоящий Договор до 01.12.2024:***   * + 1. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовых зонах оптового рынка, у Покупателя возникло до даты подписания настоящего договора, права и обязанности Сторон по настоящему Договору возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с 1 августа 2014 года;     2. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынкаправо участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкена дату подписания настоящего Договора у Покупателя не возникло, права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.   ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка), и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, заключающего настоящий Договор после 01.12.2024:***  7.1.1. права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка), и (или) ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения указанного права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;  7.1.2. если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, у Покупателя возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с 1 января 2025 года.  ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, заключающего настоящий Договор после 01.12.2024:***   * + 1. права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) ГТП, зарегистрированной в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения указанного права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;     2. если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) ГТП, зарегистрированной в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, у Покупателя возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача в собственность электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с 1 января 2025 года. |
| **11.2** | Настоящий Договор составлен в двух экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из Сторон. | Настоящий Договор, в случае его заключения в форме документа на бумажном носителе, составлен в двух экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из Сторон. |
| **Прило**  **жение 1** | Приложение 1  к Договору купли-продажи электрической энергии  по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Продавец Покупатель**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** | Приложение 1  к Договору купли-продажи электрической энергии  по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Продавец Покупатель**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 1**  к Договору купли-продажи электрической энергии  по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы  № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** |
| **Прило**  **жение 2** | Приложение 2  к Договору купли-продажи электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Продавец Покупатель**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Продавец: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН):**  **Покупатель:**  **Идентификационный номер (ИНН)**    **Акт приема-передачи электроэнергии**  **…** | Приложение 2  к Договору купли-продажи электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Продавец Покупатель**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Продавец: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН):**  **Покупатель:**  **Идентификационный номер (ИНН)**    ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 2**  к Договору купли-продажи электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**    **Продавец: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН):**  **Покупатель:**  **Идентификационный номер (ИНН)**    **Акт приема-передачи электроэнергии**  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОМИССИИ НА ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ (Приложение № Д 3.2.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Комитент» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, участник оптового рынка, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Комиссионер» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем Стороны. | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Комитент» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Комиссионер» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем «Стороны».  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы******после 1 декабря 2024 года:***  Настоящий Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Комитент» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Комиссионер» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», именуемыми в дальнейшем «Стороны». |
| **2.8** | Передача электроэнергии на комиссию производится в группах точек поставки генерации участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, которые поставляют (вырабатывают) электрическую энергию в ценовых зонах и (или) неценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности). | ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории,******которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка) и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон:***  До 1 января 2025 года передача электроэнергии на комиссию производится в группах точек поставки генерации участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, которые поставляют (вырабатывают) электрическую энергию в ценовых зонах и (или) неценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности).  Начиная с 1 января 2025 года передача электроэнергии на комиссию производится в группах точек поставки генерации, зарегистрированных в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (с 01.01.2025 – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка).  ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон:***  Передача электроэнергии на комиссию производится в группах точек поставки генерации, зарегистрированных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка. |
| **6.1** | Все документы, связанные с исполнением Комиссионером и Комитентом настоящего Договора, в том числе акты приема-передачи электрической энергии, акты сверки, отчеты Комиссионера, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Комитентом и Комиссионером, будут предоставляться Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) и подписываться электронной подписью.  **…** | Настоящий Договор начиная с1 декабря 2024 года заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего в качестве Комиссионера, и электронной подписи участника оптового рынка, действующего в качестве Комитента. Доступ к электронному документу АТС предоставляет Комиссионеру, Комитенту в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  Все документы, связанные с исполнением Комиссионером и Комитентом настоящего Договора, в том числе акты приема-передачи электрической энергии, акты сверки, отчеты Комиссионера, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Комитентом и Комиссионером, будут предоставляться Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) и подписываться электронной подписью.  **…** |
| **7.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми Сторонами. При этом:   * + 1. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовых зонах оптового рынка, у Комитента возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии на комиссию по настоящему Договору осуществляется с 1 августа 2014 года;     2. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынкаправо участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкена дату подписания настоящего Договора у Комитента не возникло, права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Комитента права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии на комиссию по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми Сторонами. В случае заключения настоящего Договора в форме электронного документа с применением электронной подписи датой подписания его всеми Сторонами считается дата проставления последней электронной подписи. При этом:  ***Для участника оптового рынка, заключившего настоящий Договор до 01.12.2024:***   * + 1. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовых зонах оптового рынка, у Комитента возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии на комиссию по настоящему Договору осуществляется с 1 августа 2014 года;     2. в случае, если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынкаправо участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынкена дату подписания настоящего Договора у Комитента не возникло, права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Комитента права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии на комиссию по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.   ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка) и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, заключающего настоящий Договор после 01.12.2024:***  7.1.1. права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Комитента права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка), и (или) ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения указанного права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;  7.1.2. если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, у Комитента возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с 1 января 2025 года.  ***Для участника оптового рынка, группы точек поставки которого зарегистрированы на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) группы точек поставки которого, зарегистрированные в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержат в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, заключающего настоящий Договор после 01.12.2024:***   * + 1. права и обязанности Сторон возникают с даты возникновения у Комитента права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) ГТП, зарегистрированной в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения указанного права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;     2. если в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием хотя бы одной ГТП, зарегистрированной на территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, и (или) ГТП, зарегистрированной в ценовой зоне оптового рынка (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны), содержащей в своем составе внутризональный (до 01.01.2025 – внезональный) энергорайон, у Комитента возникло до даты подписания настоящего Договора, права и обязанности Сторон возникают с даты подписания настоящего Договора, при этом передача Комитентом Комиссионеру электрической энергии по настоящему Договору осуществляется с 1 января 2025 года. |
| **11.2** | Настоящий Договор составлен в двух экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из Сторон. | Настоящий Договор, в случае его заключения в форме документа на бумажном носителе, составлен в двух экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из Сторон. |
| **Прило**  **жение 1** | Приложение 1  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_    **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Комиссионер: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН**  **Комитент:**  **Идентификационный номер (ИНН)**    **Акт приема-передачи электроэнергии**  **…** | Приложение 1  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_    **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Комиссионер: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН**  **Комитент:**  **Идентификационный номер (ИНН)**    ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 1**  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **Комиссионер: АО «ЦФР»**  **Идентификационный номер (ИНН)**  **Комитент:**  **Идентификационный номер (ИНН)**  **Акт приема-передачи электроэнергии**  **…** |
| **Прило**  **жение 2** | Приложение 2  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **ОТЧЕТ АО «ЦФР»**  **…** | Приложение 2  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 2**  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **ОТЧЕТ АО «ЦФР»**  **…** |
| **Прило**  **жение 2.1** | Приложение 2.1  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**    **Приложение к отчету**  **…** | Приложение 2.1  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 2.1**  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **Приложение к отчету**  **…** |
| **Прило**  **жение 2.2** | Приложение 2.2  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**    **Приложение к Отчету комиссионера**  **…** | Приложение 2.2  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 2.2**  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **Приложение к Отчету комиссионера**  **…** |
| **Прило**  **жение 3** | Приложение 3  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** | Приложение 3  к Договору комиссии на продажу электрической энергии  по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы  №\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Форму УТВЕРЖДАЮ Форму УТВЕРЖДАЮ**  **Комитент Комиссионер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 3**  к Договору комиссии на продажу электрической  энергии по результатам конкурентного отбора  заявок для балансирования системы № \_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОКУПАТЕЛЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, Участник оптового рынка, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемые в дальнейшем Стороны. | | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемые в дальнейшем «Стороны».  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 декабря 2024 года:***  Настоящий Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», именуемые в дальнейшем «Стороны». |
| **4.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. | | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. В случае заключения Договора в форме электронного документа с применением электронной подписи настоящий Договор вступает в силу с даты проставления последней электронной подписи. |
| **5.1** | Все документы, связанные с исполнением Поверенным и Доверителем настоящего Договора, могут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной подписи.  … | | Настоящий Договор начиная с1 декабря 2024 года заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего в качестве Поверенного, и электронной подписи участника оптового рынка, действующего в качестве Доверителя. Доступ к электронному документу АТС предоставляет Поверенному, Доверителю в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  Все документы, связанные с исполнением Поверенным и Доверителем настоящего Договора, могут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной подписи.  … |
| **8.2** | Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Доверителю, а другой – Поверенному. | | Настоящий Договор, в случае его заключения в форме документа на бумажном носителе, составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Доверителю, а другой – Поверенному. |
| **Прило**  **жение 1** | **Приложение 1**  **к Договору коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя)  **Отчет поверенного по договору коммерческого представительства**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)  **Приложение к отчету Поверенного за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**  **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Поверенного от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **…** | | **Приложение 1**  **к Договору коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя)  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 1**  **к Договору коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **ФОРМА**  **Отчет поверенного по договору коммерческого представительства**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)  **Приложение к отчету Поверенного за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение к отчету Поверенного за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**  **ФОРМА**  **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Поверенного от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **…** |
| **Прило**  **жение 2** | | **Приложение 2**  **к Договору коммерческого представительства покупателя для**  **целей заключения договоров о предоставлении**  **мощности квалифицированных генерирующих объектов,**  **функционирующих на основе использования**  **возобновляемых источников энергии**  **от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** | **Приложение 2**  **к Договору коммерческого представительства покупателя для**  **целей заключения договоров о предоставлении**  **мощности квалифицированных генерирующих объектов,**  **функционирующих на основе использования**  **возобновляемых источников энергии**  **от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 2**  **к Договору коммерческого представительства покупателя для**  **целей заключения договоров о предоставлении**  **мощности квалифицированных генерирующих объектов,**  **функционирующих на основе использования**  **возобновляемых источников энергии**  **№\_\_\_\_\_**  **ФОРМА**  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОКУПАТЕЛЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (Приложение № Д 6.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем «Стороны». | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем «Стороны».  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, с 1 декабря 2024 года:***  Настоящий Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», именуемыми в дальнейшем «Стороны». |
| **4.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. В случае заключения Договора в форме электронного документа с применением электронной подписи настоящий Договор вступает в силу с даты проставления последней электронной подписи. |
| **5.1** | Все документы, связанные с исполнением Поверенным и Доверителем настоящего Договора, могут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной подписи.  **…** | Настоящий Договор начиная с1 декабря 2024 годазаключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего в качестве Поверенного, и электронной подписи участника оптового рынка, действующего в качестве Доверителя. Доступ к электронному документу АТС предоставляет Поверенному, Доверителю в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  Все документы, связанные с исполнением Поверенным и Доверителем настоящего Договора, могут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной подписи.  **…** |
| **8.2** | Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Доверителю, а другой – Поверенному. | Настоящий Договор, в случае его заключения в форме документа на бумажном носителе, составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Доверителю, а другой – Поверенному. |
| **Приложение 1** | Приложение 1  к Договору коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя**)**  **Отчет поверенного по договору Коммерческого представительства**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)  **Приложение к отчету Поверенного за\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**  **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Поверенного от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **…** | Приложение 1  к Договору коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя)  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, после 1 декабря 2024 года:***    **Приложение 1**  **к Договору коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива № \_\_\_\_\_\_\_**  **ФОРМА**  **Отчет поверенного по договору Коммерческого представительства**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного**)**  **Приложение к отчету Поверенного за\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение к отчету Поверенного за\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**  **ФОРМА**  **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Поверенного от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **…** |
| **Приложение 2** | Приложение 2  к Договору коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении  мощности квалифицированных генерирующих объектов,  функционирующих на основе использования  возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья топлива  от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_  **Форму утверждаю Форму утверждаю**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)**  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** | Приложение 2  к Договору коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении  мощности квалифицированных генерирующих объектов,  функционирующих на основе использования  возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья топлива  от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_  **Форму утверждаю Форму утверждаю**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, после 1 декабря 2024 года:***    **Приложение 2**  **к Договору коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива № \_\_\_\_\_\_\_**  **ФОРМА**  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА ПОКУПАТЕЛЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ СОГЛАШЕНИЙ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Агентский договор заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Принципал» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, Участник оптового рынка, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Агент» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем «Стороны». | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Агентский договор заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Принципал» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Агент» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем «Стороны».  ***Для участника оптового рынка, заключающего Агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 декабря 2024 года:***  Настоящий Агентский договор заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Принципал» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Агент» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», именуемыми в дальнейшем «Стороны». |
| **6.1** | Все документы, связанные с исполнением Принципалом и Агентом настоящего Договора, в том числе отчеты Агента, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Принципалом и Агентом, будут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в бумажном и (или) электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной подписи (за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором). Все иные документы, составленные другими сторонами настоящего Договора или адресованные другим сторонам настоящего Договора, составляются и предоставляются на бумажном носителе. В случаях, когда настоящим Договором предусмотрено предоставление документов в электронном и бумажном виде, при наличии каких-либо разночтений между электронной и бумажной версиями, версии соответствующих документов на бумажном носителе имеют приоритет, за исключением случаев, когда приоритет электронной версии документа прямо предусмотрен Договором о присоединении (в части установления порядка обмена технологическими данными между организациями технологической и коммерческой инфраструктуры оптового рынка).  **…** | Настоящий Договор начиная с 1 декабря 2024 года заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего в качестве Агента, и электронной подписи участника оптового рынка, действующего в качестве Принципала. Доступ к электронному документу АТС предоставляет Принципалу, Агенту в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  Все документы, связанные с исполнением Принципалом и Агентом настоящего Договора, в том числе отчеты Агента, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Принципалом и Агентом, будут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в бумажном и (или) электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной подписи (за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором). Все иные документы, составленные другими сторонами настоящего Договора или адресованные другим сторонам настоящего Договора, составляются и предоставляются на бумажном носителе. В случаях, когда настоящим Договором предусмотрено предоставление документов в электронном и бумажном виде, при наличии каких-либо разночтений между электронной и бумажной версиями, версии соответствующих документов на бумажном носителе имеют приоритет, за исключением случаев, когда приоритет электронной версии документа прямо предусмотрен Договором о присоединении (в части установления порядка обмена технологическими данными между организациями технологической и коммерческой инфраструктуры оптового рынка).  **…** |
| **7.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. В случае заключения Договора в форме электронного документа с применением электронной подписи настоящий Договор вступает в силу с даты проставления последней электронной подписи. |
| **10.2** | Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Принципалу, а другой – Агенту. | Настоящий Договор, в случае его заключения в форме документа на бумажном носителе, составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Принципалу, а другой – Агенту. |
| **Приложение 1** | **Приложение 1**  к Агентскому договору от « \_\_»\_\_\_ №\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  **Отчет Агента по Агентскому договору**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  **Приложение к отчету**  **Агента за \_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Агентскому договору**  **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Агента от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  … | **Приложение 1**  к Агентскому договору от «\_\_\_»\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  ***Для участника оптового рынка, заключающего Агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 1**  к Агентскому договору № \_\_\_\_\_\_\_  ФОРМА  **Отчет Агента по Агентскому договору**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  **Приложение к отчету**  **Агента за \_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Агентскому договору**    ***Для участника оптового рынка, заключающего Агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение к отчету**  **Агента за \_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Агентскому договору**  ФОРМА  **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Агента от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| **Приложение 2** | **Приложение 2**  к Агентскому договору  от «\_\_»\_\_\_№\_\_\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  … | **Приложение 2**  к Агентскому договору  от «\_\_\_»\_\_\_\_№\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  ***Для участника оптового рынка, заключающего Агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,* *после 1 декабря 2024 года***  **Приложение 2**  **к Агентскому договору**  **№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ФОРМА  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА (ДЛЯ ПОСТАВЩИКА) (Приложение № Д 18.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор коммерческого представительства заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, Участник оптового рынка, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемые в дальнейшем Стороны. | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  Настоящий Договор коммерческого представительства заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем «Стороны».  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства после 1 декабря 2024 года:***  Настоящий Договор коммерческого представительства заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», именуемыми в дальнейшем «Стороны». |
| **4.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. В случае заключения Договора в форме электронного документа с применением электронной подписи настоящий Договор вступает в силу с даты проставления последней электронной подписи. |
| **5.1** | Все документы, связанные с исполнением Поверенным и Доверителем настоящего Договора, могут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной цифровой подписи.  **…** | Настоящий Договор начиная c 1 декабря 2024 года заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего в качестве Поверенного, и электронной подписи участника оптового рынка, действующего в качестве Доверителя. Доступ к электронному документу АТС предоставляет Поверенному, Доверителю в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  Все документы, связанные с исполнением Поверенным и Доверителем настоящего Договора, могут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной цифровой подписи.  **…** |
| **8.2** | Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Доверителю, а другой – Поверенному. | Настоящий Договор, в случае его заключения в форме документа на бумажном носителе, составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Доверителю, а другой – Поверенному. |
| **Приложение 1** | **Приложение 1**  **к Договору коммерческого представительства от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя)  **Отчет поверенного по договору Коммерческого представительства**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)  **Приложение к отчету Поверенного за \_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**    **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Поверенного от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **…** | **Приложение 1**  **к Договору коммерческого представительства от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя)  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 1**  **к Договору коммерческого представительства**  **№\_\_\_\_\_\_**  ФОРМА  **Отчет поверенного по договору Коммерческого представительства**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)    **Приложение к отчету Поверенного за \_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение к отчету Поверенного за \_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**  ФОРМА  **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Поверенного от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **…** |
| **Приложение 2** | **Приложение 2**  **к Договору коммерческого представительства**  от «\_\_\_»\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** | **Приложение 2**  **к Договору коммерческого представительства**  от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)  ***Для участника оптового рынка, заключающего Договор коммерческого представительства после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 2**  **к Договору коммерческого представительства**  **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ФОРМА  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА (ДЛЯ ПОКУПАТЕЛЯ) (Приложение № Д 18.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  ***Для Участника оптового рынка – Покупателя электрической энергии и мощности:***  Настоящий Договор коммерческого представительства заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, Участник оптового рынка, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемые в дальнейшем Стороны.  … | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  ***Для участника оптового рынка – покупателя электрической энергии и мощности:***  Настоящий Договор коммерческого представительства заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем «Стороны».  ***Для участника оптового рынка – покупателя электрической энергии и мощности, заключающего Договор коммерческого представительства после 1 декабря 2024 года:***  Настоящий Договор коммерческого представительства заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», именуемыми в дальнейшем «Стороны».  … |
| **4.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. В случае заключения Договора в форме электронного документа с применением электронной подписи настоящий Договор вступает в силу с даты проставления последней электронной подписи. |
| **5.1** | Все документы, связанные с исполнением Поверенным и Доверителем настоящего Договора, могут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной цифровой подписи.  **…** | Настоящий Договор начиная с 1 декабря 2024 года заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего в качестве Поверенного, и электронной подписи участника оптового рынка, действующего в качестве Доверителя. Доступ к электронному документу АТС предоставляет Поверенному, Доверителю в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  Все документы, связанные с исполнением Поверенным и Доверителем настоящего Договора, могут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной цифровой подписи.  **…** |
| **8.2** | Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Доверителю, а другой – Поверенному. | Настоящий Договор, в случае его заключения в форме документа на бумажном носителе, составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Доверителю, а другой – Поверенному. |
| **Приложение 1** | **Приложение 1**  **к Договору коммерческого представительства от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя)  **Отчет поверенного по договору Коммерческого представительства**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)  **Приложение к отчету Поверенного за \_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**    **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Поверенного от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **…** | **Приложение 1**  **к Договору коммерческого представительства от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя)  ***Для участника оптового рынка – покупателя электрической энергии и мощности, заключающего Договор коммерческого представительства после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 1**  **к Договору коммерческого представительства**  **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  ФОРМА  **Отчет поверенного по договору Коммерческого представительства**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)    **Приложение к отчету Поверенного за \_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**  ***Для участника оптового рынка – покупателя электрической энергии и мощности, заключающего Договор коммерческого представительства после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение к отчету Поверенного за \_\_\_\_\_\_**  **по Договору коммерческого представительства**  ФОРМА  **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Поверенного от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| **Приложение 2** | **Приложение 2**  **к Договору коммерческого представительства**  от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** | **Приложение 2**  **к Договору коммерческого представительства**  от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)  ***Для участника оптового рынка – покупателя электрической энергии и мощности, заключающего Договор коммерческого представительства после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 2**  **к Договору коммерческого представительства**  **№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**    ФОРМА  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА ПО ОРГАНИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ В РАМКАХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № Д 18.9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  **Для участника оптового рынка:**  Настоящий Агентский договор заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Принципал» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Агент» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем «Стороны».  … | г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.  **Для участника оптового рынка:**  Настоящий Агентский договор заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Принципал» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Агент» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемыми в дальнейшем «Стороны».  ***Для участника оптового рынка, заключающего Агентский договор по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности после 1 декабря 2024 года:***  Настоящий Агентский договор заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Принципал» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Агент» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», именуемыми в дальнейшем «Стороны».  … |
| **6.1** | Все документы, связанные с исполнением Принципалом и Агентом настоящего Договора, в том числе отчеты Агента, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Принципалом и Агентом, будут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в бумажном и (или) электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной подписи (за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором). Все иные документы, составленные другими сторонами настоящего Договора или адресованные другим сторонам настоящего Договора, составляются и предоставляются на бумажном носителе. В случаях, когда настоящим Договором предусмотрено предоставление документов в электронном и бумажном виде, при наличии каких-либо разночтений между электронной и бумажной версиями, версии соответствующих документов на бумажном носителе имеют приоритет, за исключением случаев, когда приоритет электронной версии документа прямо предусмотрен Договором о присоединении (в части установления порядка обмена технологическими данными между организациями технологической и коммерческой инфраструктуры оптового рынка).  **…** | Настоящий Договор начиная с 1 декабря 2024 годазаключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего в качестве Агента, и электронной подписи участника оптового рынка, действующего в качестве Принципала. Доступ к электронному документу АТС предоставляет Принципалу, Агенту в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  Все документы, связанные с исполнением Принципалом и Агентом настоящего Договора, в том числе отчеты Агента, возражения по ним и иные документы, предусмотренные документооборотом между Принципалом и Агентом, будут предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в бумажном и (или) электронном виде в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение к Договору о присоединении) с использованием электронной подписи (за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором). Все иные документы, составленные другими сторонами настоящего Договора или адресованные другим сторонам настоящего Договора, составляются и предоставляются на бумажном носителе. В случаях, когда настоящим Договором предусмотрено предоставление документов в электронном и бумажном виде, при наличии каких-либо разночтений между электронной и бумажной версиями, версии соответствующих документов на бумажном носителе имеют приоритет, за исключением случаев, когда приоритет электронной версии документа прямо предусмотрен Договором о присоединении (в части установления порядка обмена технологическими данными между организациями технологической и коммерческой инфраструктуры оптового рынка).  **…** |
| **7.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания. В случае заключения Договора в форме электронного документа с применением электронной подписи настоящий Договор вступает в силу с даты проставления последней электронной подписи. |
| **10.2** | Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Принципалу, а другой – Агенту. | Настоящий Договор, в случае его заключения в форме документа на бумажном носителе, составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передается Принципалу, а другой – Агенту. |
| **Приложение 1** | **Приложение 1**  к Агентскому договору от «\_\_»\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  **Отчет Агента по Агентскому договору**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  **Приложение к отчету**  **Агента за \_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Агентскому договору**  **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Агента от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **…** | **Приложение 1**  к Агентскому договору от «\_\_»\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  ***Для участника оптового рынка, заключающего Агентский договор по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности* *после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 1**  к Агентскому договору № \_\_\_\_\_\_\_\_  ФОРМА  **Отчет Агента по Агентскому договору**  **…**  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  **Приложение к отчету**  **Агента за \_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Агентскому договору**  ***Для участника оптового рынка, заключающего Агентский договор по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности* *после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение к отчету**  **Агента за \_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **по Агентскому договору**  ФОРМА  **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Агента от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| **Приложение 2** | **Приложение 2**  к Агентскому договору  от « \_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** | **Приложение 2**  к Агентскому договору  от « \_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_  Форму утверждаю Форму утверждаю  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Агента) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Принципала)  ***Для участника оптового рынка, заключающего Агентский договор по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности* *после 1 декабря 2024 года:***  **Приложение 2**  к Агентскому договору  №\_\_\_\_  ФОРМА  **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (ДЛЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА, ПРИЗНАННЫХ БАНКРОТАМИ) (Приложение № Д 2.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.7** | Передача электроэнергии Продавцом Покупателю производится в группах точек поставки генерации, участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, которые поставляют (вырабатывают) электрическую энергию. | Передача электроэнергии Продавцом Покупателю производится в группах точек поставки генерации, зарегистрированных  *Вариант 1:*  в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (с 01.01.2025 – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии (мощности)).  *Вариант 2 (возможный в случае передачи электроэнергии по настоящему Договору после 01.01.2025):*  на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии (мощности). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ (ДЛЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА, ПРИЗНАННЫХ БАНКРОТАМИ) (Приложение № Д 3.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.6** | Передача электроэнергии Продавцом Покупателю производится в группах точек поставки генерации участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, которые поставляют (вырабатывают) электрическую энергию. | Передача электроэнергии Продавцом Покупателю производится в группах точек поставки генерации, зарегистрированных  *Вариант 1:*  в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (с 01.01.2025 – за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии (мощности)).  *Вариант 2 (возможный в случае передачи электроэнергии по настоящему Договору после 01.01.2025):*  на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, которая с 01.01.2025 является территорией ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии (мощности). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД В ОБЪЕМЕ ПЕРЕТОКА ПО ГРАНИЦЕ С ЦЕНОВЫМИ ЗОНАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 2.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.1** | …  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны АО «ЦФР» допускается в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и(или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Покупателем в неценовой зоне, объем перетока по границе между которой и ценовыми зонами обеспечивается поставкой электрической энергии по настоящему Договору, и (или) расторжения с Покупателем Договора о присоединении.  В указанном случае АО «ЦФР» направляет Покупателю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Покупателем в неценовой зоне, объем перетока по границе между которой и ценовыми зонами обеспечивается поставкой электрической энергии по настоящему Договору, или с даты расторжения Договора о присоединении. | …  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны АО «ЦФР» допускается в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Покупателем в неценовой зоне, объем перетока по границе между которой и ценовыми зонами обеспечивается поставкой электрической энергии по настоящему Договору, и (или) отнесения территории указанной неценовой зоны к ценовой зоне оптового рынка, и (или) расторжения с Покупателем Договора о присоединении.  В указанном случае АО «ЦФР» направляет Покупателю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Покупателем в неценовой зоне, объем перетока по границе между которой и ценовыми зонами обеспечивается поставкой электрической энергии по настоящему Договору, или с даты отнесения территории указанной неценовой зоны к ценовой зоне оптового рынка, или с даты расторжения Договора о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОМИССИИ НА ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ОБЪЕМЕ ПЕРЕТОКА ПО ГРАНИЦЕ С ЦЕНОВЫМИ ЗОНАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 2.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.1** | …  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны АО «ЦФР» допускается в случае лишения Комитента статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Комитентом в неценовой зоне, в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе между которой и ценовыми зонами оптового рынка заключен настоящий Договор, и (или) расторжения с Комитентом Договора о присоединении.  В указанном случае АО «ЦФР» направляет Комитенту уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью), или с даты расторжения Договора о присоединении. | …  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны АО «ЦФР» допускается в случае лишения Комитента статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Комитентом в неценовой зоне, в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе между которой и ценовыми зонами оптового рынка заключен настоящий Договор, и (или) отнесения территории указанной неценовой зоны к ценовой зоне оптового рынка, и (или) расторжения с Комитентом Договора о присоединении.  В указанном случае АО «ЦФР» направляет Комитенту уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Комитентом в неценовой зоне, в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе между которой и ценовыми зонами оптового рынка заключен настоящий Договор, или с даты отнесения территории указанной неценовой зоны к ценовой зоне оптового рынка, или с даты расторжения Договора о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ОБЪЕМЕ ПЕРЕТОКА ПО ГРАНИЦЕ С ЦЕНОВЫМИ ЗОНАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 3.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.1** | …  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны АО «ЦФР» допускается в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и(или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Покупателем в неценовой зоне, объем перетока по границе между которой и ценовыми зонами обеспечивается поставкой электрической энергии по настоящему Договору, и (или) расторжения с Покупателем Договора о присоединении.  В указанном случае АО «ЦФР» направляет Покупателю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью), или с даты расторжения Договора о присоединении. | …  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны АО «ЦФР» допускается в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и(или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Покупателем в неценовой зоне, объем перетока по границе между которой и ценовыми зонами обеспечивается поставкой электрической энергии по настоящему Договору, и (или) отнесения территории указанной неценовой зоны к ценовой зоне оптового рынка, и (или) расторжения с Покупателем Договора о присоединении.  В указанном случае АО «ЦФР» направляет Покупателю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Покупателем в неценовой зоне, объем перетока по границе между которой и ценовыми зонами обеспечивается поставкой электрической энергии по настоящему Договору, или с даты отнесения территории указанной неценовой зоны к ценовой зоне оптового рынка, или с даты расторжения Договора о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОМИССИИ НА ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ОБЪЕМЕ ПЕРЕТОКА ПО ГРАНИЦЕ С ЦЕНОВЫМИ ЗОНАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 3.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.1** | …  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны АО «ЦФР» допускается в случае лишения Комитента статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Комитентом в неценовой зоне, в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе между которой и ценовыми зонами оптового рынка заключен настоящий Договор, и (или) расторжения с Комитентом Договора о присоединении.  В указанном случае АО «ЦФР» направляет Комитенту уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью), или с даты расторжения Договора о присоединении. | …  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны АО «ЦФР» допускается в случае лишения Комитента статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Комитентом в неценовой зоне, в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе между которой и ценовыми зонами оптового рынка заключен настоящий Договор, и (или) отнесения территории указанной неценовой зоны к ценовой зоне оптового рынка, и (или) расторжения с Комитентом Договора о присоединении.  В указанном случае АО «ЦФР» направляет Комитенту уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем ГТП, зарегистрированным за Комитентом в неценовой зоне, в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе между которой и ценовыми зонами оптового рынка заключен настоящий Договор, или с даты отнесения территории указанной неценовой зоны к ценовой зоне оптового рынка, или с даты расторжения Договора о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ** **ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА** (**Приложение № Д 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.5.1** | Односторонний внесудебный отказ ЦФР от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора.  В указанном случае ЦФР направляет уведомления об одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора АО «АТС» в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи и (или) в документарном виде, а также Продавцу и Покупателю в документарном виде по адресам, указанным в Реестре субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности), и в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи. Направление Продавцу и Покупателю уведомления только в документарном виде считается надлежащим уведомлением.  Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка (в отношении Продавца и (или) Покупателя, лишенного статуса субъекта оптового рынка до 1 августа 2012 года, – с даты, указанной в уведомлении), или с даты расторжения какого-либо из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, или с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора.  При этом поставка (покупка) электрической энергии по настоящему Договору прекращается, соответственно, с даты лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, и (или) с даты расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.7 настоящего Договора, а также в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором.  Односторонний внесудебный отказ ЦФР от исполнения настоящего Договора допускается в случае, если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Продавцу или Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, указанных в п. 2.1 настоящего Договора. В указанном случае ЦФР направляет Покупателю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении. | Односторонний внесудебный отказ ЦФР от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, и (или) отнесения территории, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, к ценовой зоне оптового рынка.  В указанном случае ЦФР направляет уведомления об одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора АО «АТС» в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи и (или) в документарном виде, а также Продавцу и Покупателю в документарном виде по адресам, указанным в Реестре субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности), и в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи. Направление Продавцу и Покупателю уведомления только в документарном виде считается надлежащим уведомлением.  Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка (в отношении Продавца и (или) Покупателя, лишенного статуса субъекта оптового рынка до 1 августа 2012 года, – с даты, указанной в уведомлении), или с даты расторжения какого-либо из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, или с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, или с даты отнесения территории, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, к ценовой зоне оптового рынка.  При этом поставка (покупка) электрической энергии по настоящему Договору прекращается, соответственно, с даты лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, или с даты отнесения территории, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, к ценовой зоне оптового рынка, и (или) с даты расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.7 настоящего Договора, а также в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором.  Односторонний внесудебный отказ ЦФР от исполнения настоящего Договора допускается в случае, если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Продавцу или Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, указанных в п. 2.1 настоящего Договора. В указанном случае ЦФР направляет Покупателю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ** **ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА** **(Приложение № Д 11.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.1** | Настоящий Договор может быть расторгнут в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации:  - по взаимному соглашению Сторон настоящего Договора – с даты, указанной в таком соглашении;  - при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Продавца;  - по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Продавца допускается в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Покупателем в неценовой зоне оптового рынка, указанной в пункте 2.2 настоящего Договора, и (или) расторжения с Покупателем Договора о присоединении.  В указанном случае Продавец направляет Покупателю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Покупателем в неценовой зоне оптового рынка, указанной в пункте 2.2 настоящего Договора, или с даты расторжения Договора о присоединении.  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Продавца допускается в случае, если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, и при этом у Покупателя имеется заключенный Договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 11.1 к Договору о присоединении. В указанном случае Продавец направляет Покупателю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении. | Настоящий Договор может быть расторгнут в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации:  - по взаимному соглашению Сторон настоящего Договора – с даты, указанной в таком соглашении;  - при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Продавца;  - по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Продавца допускается в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Покупателем в неценовой зоне оптового рынка, указанной в пункте 2.2 настоящего Договора, и (или) расторжения с Покупателем Договора о присоединении, и (или) отнесения территории, указанной в пункте 2.2 настоящего Договора, к ценовой зоне оптового рынка.  В указанном случае Продавец направляет Покупателю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Покупателем в неценовой зоне оптового рынка, указанной в пункте 2.2 настоящего Договора, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты отнесения территории, указанной в пункте 2.2 настоящего Договора, к ценовой зоне оптового рынка.  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Продавца допускается в случае, если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, и при этом у Покупателя имеется заключенный Договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 11.1 к Договору о присоединении. В указанном случае Продавец направляет Покупателю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОМИССИИ НА ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 11.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.1** | Настоящий Договор может быть расторгнут в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации:   * по взаимному соглашению Сторон настоящего Договора – с даты, указанной в таком соглашении; * при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Комиссионера; * по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.   Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Комиссионера допускается в случае лишения Комитента статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Комитентом в неценовой зоне оптового рынка, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, и (или) расторжения с Комитентом Договора о присоединении.  В указанном случае Комиссионер направляет Комитенту уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Комитентом в неценовой зоне оптового рынка, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, или с даты расторжения Договора о присоединении.  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Комиссионера допускается в случае, если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Комитенту в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, и при этом у Комитента имеется заключенный Договор комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 11.2 к Договору о присоединении. В указанном случае Комиссионер направляет Комитенту уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении. | Настоящий Договор может быть расторгнут в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации:   * по взаимному соглашению Сторон настоящего Договора – с даты, указанной в таком соглашении; * при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Комиссионера; * по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.   Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Комиссионера допускается в случае лишения Комитента статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Комитентом в неценовой зоне оптового рынка, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, и (или) расторжения с Комитентом Договора о присоединении, и (или) отнесения территории, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, к ценовой зоне оптового рынка.  В указанном случае Комиссионер направляет Комитенту уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Комитента покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Комитентом в неценовой зоне оптового рынка, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты отнесения территории, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, к ценовой зоне оптового рынка.  Односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора со стороны Комиссионера допускается в случае, если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Комитенту в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, и при этом у Комитента имеется заключенный Договор комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 11.2 к Договору о присоединении. В указанном случае Комиссионер направляет Комитенту уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.5.1** | Односторонний внесудебный отказ ЦФР от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора.  В указанном случае ЦФР направляет уведомления об одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора АО «АТС» в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в документарном виде, а также Продавцу и Покупателю в документарном виде по адресам, указанным в Реестре субъектов оптового рынка, и в электронном виде с использованием электронной подписи. Направление Продавцу и Покупателю уведомления только в документарном виде считается надлежащим уведомлением. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка (в отношении Продавца и (или) Покупателя, лишенного статуса субъекта оптового рынка до 1 августа 2012 года, – с даты, указанной в уведомлении).  Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Продавца, и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка или с даты расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, или с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора.  При этом поставка (покупка) электрической энергии (мощности) по настоящему Договору прекращается, соответственно, с даты лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, и (или) с даты расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.7 настоящего Договора, а также в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором.  Односторонний внесудебный отказ ЦФР от исполнения настоящего Договора допускается в случае, если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Продавцу или Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, указанных в п. 2.1 настоящего Договора. В указанном случае ЦФР направляет Сторонам настоящего Договора уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении. | Односторонний внесудебный отказ ЦФР от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, и (или) отнесения территории, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, к ценовой зоне оптового рынка.  В указанном случае ЦФР направляет уведомления об одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора АО «АТС» в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в документарном виде, а также Продавцу и Покупателю в документарном виде по адресам, указанным в Реестре субъектов оптового рынка, и в электронном виде с использованием электронной подписи. Направление Продавцу и Покупателю уведомления только в документарном виде считается надлежащим уведомлением. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка (в отношении Продавца и (или) Покупателя, лишенного статуса субъекта оптового рынка до 1 августа 2012 года, – с даты, указанной в уведомлении).  Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Продавца, и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка или с даты расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, или с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, или с даты отнесения территории, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, к ценовой зоне оптового рынка.  При этом поставка (покупка) электрической энергии (мощности) по настоящему Договору прекращается, соответственно, с даты лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка, или с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, или с даты отнесения территории, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, к ценовой зоне оптового рынка, и (или) с даты расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.7 настоящего Договора, а также в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором.  Односторонний внесудебный отказ ЦФР от исполнения настоящего Договора допускается в случае, если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Продавцу или Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, указанных в п. 2.1 настоящего Договора. В указанном случае ЦФР направляет Сторонам настоящего Договора уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении. |

**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 строки в приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержа  тельной части | Отпра  витель | Получа  тель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интер  фейс сайта | Примечание |
| CFR\_PART\_CFR\_RSVKP | Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед | Приложение № Д 2.1.1 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |
| CFR\_PART\_CFR\_RSVKM | Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед | Приложение № Д 2.2.1 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |
| CFR\_PART\_CFR\_BRKP | Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы | Приложение № Д 3.1.1 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |
| CFR\_PART\_CFR\_BRKM | Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы | Приложение № Д 3.2.1 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |
| CFR\_PART\_CFR\_KPRP\_SELL | Договор коммерческого представительства (для поставщика) | Приложение № Д 18.1 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |
| CFR\_PART\_CFR\_KPRP\_BUY | Договор коммерческого представительства (для покупателя) | Приложение № Д 18.2 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |
| CFR\_PART\_CFR\_AGDOG | Агентский договор по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности | Приложение № Д 18.9 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |
| CFR\_PART\_CFR\_KPRP\_DPMV | Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Приложение № Д 6.3 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |
| CFR\_PART\_CFR\_AGDOG\_DPMV\_FINE\_AGRM | Агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Приложение № Д 6.7 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |
| CFR\_PART\_CFR\_KPRP\_DPMTBO | Договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива | Приложение № Д 6.3.1 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |
| CFR\_PART\_CFR\_RDKP\_EXTNCZ | Договор купли-продажи электрической энергии на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей | Приложение № Д 24.2 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |
| CFR\_PART\_CFR\_RDKM\_EXTNCZ | Договор комиссии на продажу электрической энергии по договорам купли-продажи электрической энергии на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей | Приложение № Д 24.1 | pdf | ЦФР,  Участник | Участник,  ЦФР | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора |  |  |

**Приложение № 1.11.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** необходимо обеспечить возможность торговли электрической энергией и мощностью на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка», но не ранее 1 января 2025 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)** |
| **1.4.4** | 1.4.4. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.2.1); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.3.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.4.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 2.1.2). | 1.4.4. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.2.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 2.1.2). |
| **1.4.5** | 1.4.5. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.2.1); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.3.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.4.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 3.1.2). | 1.4.5. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.2.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 3.1.2). |
| **1.4.6** | 1.4.6. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности по результатам конкурентного отбора мощности и мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, до 31 декабря 2015 года:   * стандартная форма договора коммерческого представительства для поставщика (приложение № Д 18.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для покупателя (приложение № Д 18.2); * стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3); * стандартная форма договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4); * стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5);   стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности по результатам конкурентного отбора мощности и мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, с 1 января 2016 года:   * стандартная форма договора коммерческого представительства для поставщика (приложение № Д 18.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для покупателя (приложение № Д 18.2);   … | 1.4.6. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности по результатам конкурентного отбора мощности и мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме:   * стандартная форма договора коммерческого представительства для поставщика (приложение № Д 18.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для покупателя (приложение № Д 18.2);   … |
| **1.4.7** | 1.4.7. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности на оптовом рынке:   * стандартная форма договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1);   … стандартная форма договора коммерческого представительства для поставщика (приложение № Д 18.1)стандартная форма договора коммерческого представительства для покупателя (приложение № Д 18.2);стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3);стандартная форма договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4);стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5);стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении генерирующих объектов (Приложение № Д 18.6);стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.7); … | 1.4.7. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности на оптовом рынке:   * стандартная форма договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1);   … стандартная форма договора коммерческого представительства для поставщика (приложение № Д 18.1)стандартная форма договора коммерческого представительства для покупателя (приложение № Д 18.2);стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении генерирующих объектов (Приложение № Д 18.6);стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.7); … |
| **1.4.8** | 1.4.8. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны, до 1 марта 2017 года:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 11); * стандартная форма договора купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12); * стандартная форма двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 13).   Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке на территориях, объединенных в неценовые зоны, с 1 марта 2017 года:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 11); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка (Приложение  № Д 11.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 11.2); * стандартная форма договора купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12); * стандартная форма двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 13). | 1.4.8. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке на территориях, объединенных в неценовые зоны:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 11); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка (Приложение  № Д 11.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 11.2); * стандартная форма договора купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12); * стандартная форма двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 13). |
| **2.1.13** | особенности покупки/продажи электрической энергии и мощности участниками оптового рынка, расположенными в границах территорий, не отнесенным к ценовым зонам (в неценовых зонах); | особенности покупки/продажи электрической энергии и мощности участниками оптового рынка, расположенными в границах территорий, не отнесенным к ценовым зонам (в неценовых зонах) а также на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам; |
| **7.1.1** | * + 1. организацию системы гарантий и расчетов на оптовом рынке, осуществления расчетов за электрическую энергию и мощность и оказываемые услуги: * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи цены и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи электрической энергии по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности; * определение для Участника оптового рынка, ГТП которых расположены на территориях неценовых зон оптового рынка, объемов (количества) покупки/продажи электрической энергии и мощности по совокупности договоров, обеспечивающих покупку/продажу электрической энергии и мощности в неценовых зонах; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года и договорам купли-продажи мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих); * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность вынужденном режиме; * расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен за расчетный период в целях определения участником оптового рынка – гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию и (или) мощность, реализуемых по нерегулируемым ценам на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка; * расчет месячного прогнозного объема обязательств для участника оптового рынка – покупателя в целях определения необходимого размера финансовых гарантий в рамках системы гарантирования исполнения обязательств на оптовом рынке; * расчет предельного объема поручительств поставщика с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам в рамках системы гарантирования исполнения обязательств на оптовом рынке; * определение стоимости оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. | * + 1. организацию системы гарантий и расчетов на оптовом рынке, осуществления расчетов за электрическую энергию и мощность и оказываемые услуги: * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи цены и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи электрической энергии по договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам, указанным в разделе 13 настоящего Договора; * определение для Участника оптового рынка, ГТП которого расположены на территориях неценовой зоны оптового рынка, объемов (количества) покупки/продажи электрической энергии и мощности по совокупности договоров, обеспечивающих покупку/продажу электрической энергии и мощности в неценовой зоне; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года и договорам купли-продажи мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих); * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность вынужденном режиме; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; * определение для Участника оптового рынка объемов (количества) покупки/продажи, цены и стоимости мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам; * расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен за расчетный период в целях определения участником оптового рынка – гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию и (или) мощность, реализуемых по нерегулируемым ценам на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка; * расчет месячного прогнозного объема обязательств для участника оптового рынка – покупателя в целях определения необходимого размера финансовых гарантий в рамках системы гарантирования исполнения обязательств на оптовом рынке; * расчет предельного объема поручительств поставщика с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам в рамках системы гарантирования исполнения обязательств на оптовом рынке; * определение стоимости оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. |
| **7.1.5** | * + 1. Прогнозирование на год вперед по полугодиям по субъектам Российской Федерации, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, следующих цен электрической энергии и мощности: * свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию; * свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления; * розничной цены для конечного потребителя.   Прогнозирование цен электрической энергии и мощности по субъектам Российской Федерации, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, выполняется по полугодиям как на следующий календарный год, так и в рамках прогнозируемого года:  а) в рамках прогнозирования на следующий календарный год осуществляются следующие расчеты:  – не позднее последнего рабочего дня октября текущего года выполняется прогнозирование и до конца текущего года осуществляется ежемесячная актуализация прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления;  – не позднее 1 декабря текущего года выполняется прогнозирование розничной цены для конечного потребителя.  б) в рамках прогнозируемого года ежемесячно до последнего рабочего дня ноября осуществляется актуализация результатов прогнозирования, указанных в пункте «а»:  – до конца текущего месяца на основе статистической информации за прошедшие месяцы, используемой при построении прогнозов;  – с момента получения информации о вступлении в силу нормативных правовых актов, положения которых потребуют изменения использованных при построении прогнозов исходных данных.  Публикация результатов прогнозирования осуществляется в виде электронного сообщения на сайтах КО и Совета рынка в сети Интернет, размещаемого не позднее 1 ноября текущего периода регулирования.  Публикация результатов актуализации осуществляется в виде электронного сообщения на сайтах КО и Совета рынка в сети Интернет, размещаемого не позднее чем за 2 дня до конца текущего месяца при осуществлении актуализации на основе статистической информации за прошедшие месяцы, а также в течение 7 (семи) рабочих дней в случае получения информации о вступлении в силу указанных нормативных правовых актов. | 7.1.5. Прогнозирование на год вперед по полугодиям по субъектам Российской Федерации, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, следующих цен электрической энергии и мощности:   * свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию; * свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления; * розничной цены для конечного потребителя.   Прогнозирование цен электрической энергии и мощности по субъектам Российской Федерации, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, выполняется по полугодиям как на следующий календарный год, так и в рамках прогнозируемого года:  а) в рамках прогнозирования на следующий календарный год осуществляются следующие расчеты:  – не позднее последнего рабочего дня октября текущего года выполняется прогнозирование свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления;  – не позднее 1 декабря текущего года выполняется прогнозирование розничной цены для конечного потребителя.  б) в рамках прогнозируемого года ежемесячно до последнего рабочего дня ноября осуществляется актуализация результатов прогнозирования, указанных в пункте «а»:  – до конца текущего месяца на основе статистической информации за прошедшие месяцы, используемой при построении прогнозов;  – с момента получения информации о вступлении в силу нормативных правовых актов, положения которых потребуют изменения использованных при построении прогнозов исходных данных.  Публикация результатов прогнозирования осуществляется в виде электронного сообщения на сайтах КО и Совета рынка в сети Интернет, размещаемого не позднее 1 ноября текущего периода регулирования в отношении информации о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность, и не позднее 1 декабря текущего периода регулирования в отношении информации о прогнозах розничной цены для конечного потребителя. Для отдельных территорий, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, положение данного абзаца применяется с 1 ноября года, в котором такие территории были включены в состав ценовых зон оптового рынка.  Публикация результатов актуализации осуществляется в виде электронного сообщения на сайтах КО и Совета рынка в сети Интернет, размещаемого не позднее чем за 2 дня до конца текущего месяца при осуществлении актуализации на основе статистической информации за прошедшие месяцы, а также в течение 7 (семи) рабочих дней в случае получения информации о вступлении в силу указанных нормативных правовых актов. |
| **8.2.3** | 8.2.3. формирование плановой схемы платежей для Участников оптового рынка, находящихся на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (неценовые зоны), на основании полученных от КО данных о плановом объеме (количестве) и стоимости электрической энергии и мощности, покупаемых (продаваемых) Участником оптового рынка в неценовой зоне оптового рынка с учетом рассчитанного КО стоимостного небаланса оптового рынка; | 8.2.3. формирование плановой схемы платежей для Участников оптового рынка, находящихся на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (неценовые зоны), на основании полученных от КО данных о плановом объеме (количестве) и стоимости мощности, покупаемой (продаваемой) Участником оптового рынка в неценовой зоне оптового рынка с учетом рассчитанного КО стоимостного небаланса оптового рынка; |
| **8.2.4** | 8.2.4. формирование фактической схемы платежей для Участников оптового рынка, находящихся на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (неценовые зоны), в том числе осуществление вычисления расчетной стоимости единицы электрической энергии и мощности, на основании полученных от КО данных о фактическом объеме (количестве) и стоимости электрической энергии и мощности, покупаемых (продаваемых) Участником оптового рынка в неценовой зоне оптового рынка с учетом рассчитанного КО стоимостного небаланса оптового рынка; | 8.2.4. формирование фактической схемы платежей для Участников оптового рынка, находящихся на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (неценовые зоны), в том числе осуществление вычисления расчетной стоимости единицы мощности, на основании полученных от КО данных о фактическом объеме (количестве) и стоимости мощности, покупаемой (продаваемой) Участником оптового рынка в неценовой зоне оптового рынка с учетом рассчитанного КО стоимостного небаланса оптового рынка; |
| **8.2.22** | анализ финансового состояния участников оптового рынка – генерирующих компаний на основании данных публичной бухгалтерской (финансовой) отчетности, оценка влияния задолженности на ОРЭМ на финансовое состояние участников оптового рынка – генерирующих компаний, анализа вероятности банкротства с целью информирования участников оптового рынка путем ежегодного размещения на сайте ЦФР соответствующего отчета, а также с целью ежегодного предоставления информации в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности. | анализ финансового состояния участников оптового рынка – генерирующих компаний на основании данных публичной бухгалтерской (финансовой) отчетности, оценка влияния задолженности на ОРЭМ на финансовое состояние участников оптового рынка – генерирующих компаний, анализа вероятности банкротства с целью информирования участников оптового рынка путем ежегодного размещения на сайте ЦФР соответствующего отчета, а также с целью ежегодного предоставления информации в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности; |
| **8.2.23** | организационное обеспечение деятельности Комиссии при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности. | организационное обеспечение деятельности Комиссии при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности; |
| **8.2.24** | **Дополнить новым пунктом 8.2.24** | 8.2.24. осуществление расчета требований и (или) обязательств Участника оптового рынка при покупке (продаже) по договорам купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам и по договорам комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам на основании полученной от КО информации об объемах и стоимости проданной (купленной) Участником оптового рынка электрической энергии. |
| **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 неценовых зон оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:   * Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка;   …   * договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12 к настоящему Договору); * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.3.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка; * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.4.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка; * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 3.3.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка; * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 3.4.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка; * 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:   * Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка;   …   * договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12 к настоящему Договору); * соглашение о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору);   … |
| **12.2** | 12.2. Купля-продажа электрической энергии и мощности на оптовом рынке осуществляется отдельно по ценовым и каждой неценовой зоне оптового рынка кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) в разных ценовых зонах, заключает договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности на оптовом рынке, отдельно по каждой ценовой зоне, кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Участник оптового рынка, расположенный в границах территорий, не отнесенных к ценовым зонам, осуществляет покупку/продажу электрической энергии и (или) мощности в ценовой зоне в случаях, порядке и с учетом особенностей, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка.  … | 12.2. Купля-продажа электрической энергии и мощности на оптовом рынке осуществляется отдельно по ценовым и неценовым зонам оптового рынка кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) в разных ценовых зонах, заключает договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности на оптовом рынке, отдельно по каждой ценовой зоне, кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка.  … |
| **16.3** | 16.3. Участник оптового рынка свободен в выборе контрагентов по свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и свободным двусторонним договорам купли-продажи отклонений с учетом ограничений, установленных правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Указанные в двустороннем договоре купли-продажи группа точек поставки, зарегистрированная за продавцом по двустороннему договору купли-продажи, и группа точек поставки, зарегистрированная за покупателем по двустороннему договору купли-продажи, не могут относиться к различным ценовым зонам. … | 16.3. Участник оптового рынка свободен в выборе контрагентов по свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и свободным двусторонним договорам купли-продажи отклонений с учетом ограничений, установленных правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Указанные в двустороннем договоре купли-продажи группа точек поставки, зарегистрированная за продавцом по двустороннему договору купли-продажи, и группа точек поставки, зарегистрированная за покупателем по двустороннему договору купли-продажи, не могут относиться к различным ценовым зонам. Если группа точек поставки продавца, либо группа точек поставки покупателя, либо группа точек поставки двустороннего договора отнесена к входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, то другие две из указанных групп точек поставки также должны относиться к данной территории. … |
| **18`.1.2** | 18`.1.2. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли до 31 декабря 2015 года; | Исключить пункт **18`.1.2.** без последующего изменения нумерации |
| **18`.1.3** | 18`.1.3. договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли до 31 декабря 2015 года; | Исключить пункт **18`.1.3.** без последующего изменения нумерации |
| **18`.1.4** | 18`.1.4. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли до 31 декабря 2015 года; | Исключить пункт **18`.1.4.** без последующего изменения нумерации |
| **18`.1.5** | 18`.1.5. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3.1 к настоящему Договору и Приложение № Д 18.3.2 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 января 2016 года; | 18`.1.5. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3.1 к настоящему Договору и Приложение № Д 18.3.2 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору); |
| **18`.1.6** | 18`.1.6. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и № Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 августа 2016 года; | 18`.1.6. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и № Д 18.2 к настоящему Договору); |
| **18`.1.7** | 18`.1.7. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и № Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 августа 2016 года; | 18`.1.7. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и № Д 18.2 к настоящему Договору); |
| **18`.1.8** | 18`.1.8. договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4.1 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 января 2016 года; | 18`.1.8. договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4.1 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору); |
| **18`.1.9** | 18`.1.9. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.1 к настоящему Договору и Приложение № Д 18.5.2 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 января 2016 года; | 18`.1.9. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.1 к настоящему Договору и Приложение № Д 18.5.2 к настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору); |
| **18`.1.10** | 18`.1.10. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3 к настоящему договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 января 2016 года; | 18`.1.10. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3 к настоящему договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору); |
| **18`.1.11** | 18`.1.11. договоров 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 настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 сентября 2018 года; | 18`.1.11. договоров 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 настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору); |
| **18`.1.12** | 18`.1.12. договоров 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 настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору) для обеспечения торговли с 1 сентября 2018 года; | 18`.1.12. договоров 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 настоящему Договору), заключаемых в соответствии с настоящим Договором на основании договоров коммерческого представительства (Приложения № Д 18.1 и Д 18.2 к настоящему Договору; |
| **18`.1.16** | 18`.1.16. договоров купли-продажи мощности по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей; | Исключить пункт **18`.1.16.** без последующего изменения нумерации |
| **18`.1.24** | **Дополнить новым пунктом 18`.1.24** | 18`.1.24. стандартная форма договора купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (Приложение № Д 24.3); |
| **18`.1.25** | **Дополнить новым пунктом 18`.1.25** | 18`.1.25. стандартная форма договора купли-продажи (поставки) генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.4); |
| **18`.1.26** | **Дополнить новым пунктом 18`.1.26** | 18`.1.26. договоров купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение  № Д 24.5). |
| **18`.3** | 18`.3. В отношении одной группы точек поставки генерации могут возникнуть обязательства только по одному виду договоров из следующих:  • договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок;  • договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;  • договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года;  • договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций;  • договорам купли-продажи мощности по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей;  • договорам купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов;  • договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  • договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива;  • договоров купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.  В отношении одной группы точек поставки генерации могут возникнуть обязательства одновременно по следующим видам договоров:  • регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;  • договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  • свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности;  либо одновременно по следующим видам договоров:  • регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;  • договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  либо одновременно по следующим видам договоров:  • регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;  • договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов;  • свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности;  либо одновременно по следующим видам договоров:  • регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;  • договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года;  • свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности.  Порядок определения обязательств по каждому виду договоров и по каждому конкретному договору устанавливается правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка. | 18`.3. В отношении одной группы точек поставки генерации могут возникнуть обязательства только по одному виду договоров из следующих:  • договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок;  • договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;  • договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года;  • договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций;  • договорам купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов;  • договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  • договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива;  • договоров купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов;  • договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  • договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов;   * договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме   • договорам купли-продажи (поставки) генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.4);  • договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.5). |
| **18`.3.1** | **Дополнить новым пунктом 18`.3.1** | 18`.3.1. В отношении одной группы точек поставки генерации могут возникнуть обязательства одновременно по следующим видам договоров:  • регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;  • договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  • свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности;  либо одновременно по следующим видам договоров:  • регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;  • договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  либо одновременно по следующим видам договоров:  • регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;  • договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов;  • свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности;  либо одновременно по следующим видам договоров:  • регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;  • договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года;  • свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности;  либо одновременно по следующим видам договоров:  • регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;  • договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов;  либо одновременно по следующим видам договоров:  • регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;  • договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (Приложение № Д 24.3);  • договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.5);  либо одновременно по следующим видам договоров:  • регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;  • договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.5);  Порядок определения обязательств по каждому виду договоров и по каждому конкретному договору устанавливается правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка. |
| **18`.4** | 18`.4. Объем фактически поставленной в ГТП генерации/ГЕМ мощности определяется СО в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка с учетом предельного объема поставки мощности на оптовый рынок, определенного по результатам аттестации генерирующего оборудования и выполнения требований поддержанию генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии. При этом величина фактически поставленной на оптовый рынок мощности не может быть больше объема мощности отобранного по результатам конкурентного отбора мощности или конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, либо объема, указанного соответственно в заключенном договоре о предоставлении мощности на оптовый рынок, либо договоре купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, либо договоре купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, либо договоре купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций, либо в договоре купли-продажи мощности по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей, либо в договоре купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, либо в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, либо в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, либо в договоре купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.  Величина мощности, поставленной по конкретному договору, определяется КО в соответствии с регламентами оптового рынка исходя из величины фактически поставленной в каждой ГТП генерации/ГЕМ мощности, определенной СО и доведенной до сведения КО в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка. | 18`.4. Объем фактически поставленной в ГТП генерации/ГЕМ мощности определяется СО в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка с учетом предельного объема поставки мощности на оптовый рынок, определенного по результатам аттестации генерирующего оборудования и выполнения требований поддержанию генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии. При этом величина фактически поставленной на оптовый рынок мощности не может быть больше объема мощности отобранного по результатам конкурентного отбора мощности или конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, либо объема, указанного в одном из заключенных договоров, указанных в пункте 18`.3 настоящего Договора (за исключением договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также договоров купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам), либо объема, указанного Реестре результатов подачи ценовых заявок на продажу мощности, формируемом СО в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к настоящему Договору).  Величина мощности, поставленной по конкретному договору, определяется КО в соответствии с регламентами оптового рынка исходя из величины фактически поставленной в каждой ГТП генерации/ГЕМ мощности, определенной СО и доведенной до сведения КО в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка. |
| **18`.5** | 18`.5. Купля/продажа мощности по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемым в соответствии с параграфом 12 настоящего Договора, осуществляется в соответствии с параграфом 12 настоящего Договора. | 18`.5. Купля/продажа мощности по регулируемым ценам осуществляется в соответствии с параграфом 13 настоящего Договора. |
| **18`** | **Договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности по результатам конкурентного отбора мощности, и мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме до 31 декабря 2015 года** | **Исключить подраздел, включающий пункты с 18`.6. по 18`.19. включительно, без изменения последующей нумерации** |
| **18`.6** | 18`.6. Торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности осуществляется Участниками оптового рынка – поставщиками мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, покупателями по которым являются Участники оптового рынка – покупатели и поставщики электрической энергии и мощности, и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, покупателем по которым является ФСК (далее - договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности). | **Исключить пункт 18`.6. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.7** | 18`.7. Торговля мощностью, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по ценам, установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации, осуществляется на основании договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. | **Исключить пункт 18`.7. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.8** | 18`.8. В целях заключения договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях и договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору), Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности и ФСК обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору). | **Исключить пункт 18`.8. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.9** | 18`.9. Субъект оптового рынка обязан заключить договор коммерческого представительства для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. | **Исключить пункт 18`.9. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.10** | 18`.10. Участник оптового рынка (ФСК) заключает один договор коммерческого представительства, независимо от того, находятся его группы точек поставки в одной или в двух ценовых зонах. | **Исключить пункт 18`.10. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.11** | 18`.11. Срок действия договора коммерческого представительства не ограничен. | **Исключить пункт 18`.11. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.12** | 18`.12. ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Участниками оптового рынка – **Поставщиками** электрической энергии и мощности, заключает в форме электронного документа с использованием ЭП от имени и за счет указанных участников:  договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, в которых Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору) и по стандартной форме Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5 к настоящему Договору);  договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, в которых Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору);  договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору);  договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору). | **Исключить пункт 18`.12. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.13** | 18`.13. Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, 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 перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности.  В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо, не включенное в перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности, получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, указанные в настоящем пункте договоры заключаются таким лицом, при этом он является по ним продавцом мощности и у него возникает обязанность по поставке мощности, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта.  В случае, если такое лицо заключило ранее договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в которых он является **продавцом** мощности, то у такого лица возникает обязанность по поставке мощности соответствующего генерирующего объекта, и мощность учитывается как проданная по таким договорам с даты получения им права участия в торговле электрической энергией и мощностью по ГТП, зарегистрированной в отношении такого объекта.  В случае если лицо, которое получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, не получило право участия в торговле электрической энергией и мощностью по ГТП, зарегистрированной в отношении этого генерирующего объекта, и при этом Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, который был включен в реестр итогов конкурентного отбора мощности, публикуемый СО, и реестр результатов конкурентного отбора мощности, передаваемым СО в КО, утратил право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, то обязанность по поставке мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности не прекращается, предельный объем поставки мощности соответствующего генерирующего объекта признается равным нулю, мощность в отношении указанного объекта генерации считается не поставленной.  По указанным договорам Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности продает мощность генерирующих объектов, включенных в реестр итогов конкурентного отбора, которая не была продана им по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности.  Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является **покупателем** мощности, заключаются от имени всех Участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности. По указанным договорам Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности покупает мощность для потребления ее в ГТП потребления и (или) в целях обеспечения исполнения обязательств по поставке мощности в ГТП генерации по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. С 1 января 2016 года договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности не заключаются Участником оптового рынка – поставщиком, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована только условная группа точек поставки.  Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является **продавцом** мощности, заключаются в случаях предоставления в отношении генерирующего объекта Участником оптового рынка в КО заявления о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме, в порядке, предусмотренном Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (Приложение № 19.7 к настоящему Договору), при условии получения Участником оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией и мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов). В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, мощность которого поставляет по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, указанные в настоящем пункте договоры заключаются таким лицом в случае предоставления в КО заявления о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в порядке, предусмотренном Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (Приложение № 19.7 к настоящему Договору). При этом поставка мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, осуществляется поставщиком, получившим право распоряжения мощностью, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта.  Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является **покупателем** мощности, заключаются от имени всех Участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности. По указанным договорам Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности покупает мощность для потребления ее в зарегистрированных за ним ГТП потребления. | **Исключить пункт 18`.13. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.14** | 18`.14. ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Участниками оптового рынка – **Покупателями** электрической энергии и мощности, заключает от имени и за счет указанных участников:   * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, в которых Участник оптового рынка – Покупатель электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору); * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в которых Участник оптового рынка – Покупатель электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору).   ЦФР на основании договора коммерческого представительства, заключенного с ФСК, заключает от имени и за счет ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартной форме Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.5 к настоящему Договору). | **Исключить пункт 18`.14. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.15** | 18`.15. Срок поставки по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности устанавливается равным с 1 января по 31 декабря года, на который проводился конкурентный отбор мощности, если иное не предусмотрено регламентами оптового рынка. | **Исключить пункт 18`.15. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.16** | 18`.16. В случае вступления в силу решения федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации об установлении цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, после 1 января текущего календарного года, дата начала поставки мощности, производимой с использованием генерирующего объекта (генерирующих объектов), поставляющего (-их) мощность в вынужденном режиме, по договорам, определяется КО как наиболее поздняя из следующих дат: 1-е число месяца, с которого у Участника оптового рынка возникло право участия в торговле электрической энергией и мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной только в отношении соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов), и первое число календарного месяца, в котором вступает в силу соответствующее решение, если иное не предусмотрено регламентами оптового рынка.  Поставка по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, осуществляется по 31 декабря текущего календарного года, если иное не предусмотрено настоящим Договором и регламентами оптового рынка.  В случае если в отношении генерирующего объекта, мощность которого продается по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, период времени, на который приостановлен вывод указанного генерирующего объекта из эксплуатации в соответствии с требованием уполномоченного органа или на который указанный генерирующий объект признан поставляющим мощность в вынужденном режиме по решению Правительства Российской Федерации, заканчивается до конца календарного года, в котором осуществляется поставка мощности, срок поставки мощности по такому договору устанавливается до даты, указанной соответственно в требовании (решении) уполномоченного органа или решении Правительства Российской Федерации. | **Исключить пункт 18`.16. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.17** | 18`.17. ЦФР осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон в договорах купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности и (или) договорах купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. | **Исключить пункт 18`.17. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.18** | 18`.18. ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 31 января календарного года, следующего за годов, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности, но не ранее даты опубликования реестра итогов конкурентного отбора мощности.  В случае получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью Участником оптового рынка, являющимся покупателем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в течение календарного года, в котором осуществляется поставка мощности по итогам конкурентного отбора, ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности от имени поставщиков и Участника оптового рынка не позднее даты начала участия соответствующего Участника оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью.  Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, расположенными в одной ценовой зоне.  Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК по каждой ценовой зоне. | **Исключить пункт 18`.18. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.19** | 18`.19. После предоставления Участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии и мощности в порядке, предусмотренном Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме (Приложение № 19.7 к настоящему Договору), заявления о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, от имени поставщиков и покупателей не позднее 1 числа месяца, следующего за месяцем, в котором Участником оптового рынка предоставлены указанное заявление, при условии получения Участником оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией и мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов).  В случае получения права на участи в торговле электрической энергией и мощностью Участником оптового рынка, являющимся покупателем мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в течение календарного года, ЦФР осуществляет подписание указанных договоров от имени поставщиков и покупателей не позднее даты начала участия соответствующего Участника оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью.  Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, расположенными в одной ценовой зоне. | **Исключить пункт 18`.19. без последующего изменения нумерации** |
| **18`.19.3** | … Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в одной ценовой зоне. Если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, содержит указание на поставку мощности генерирующими объектами потребителям обеих ценовых зон оптового рынка, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности отдельно по каждой ценовой зоне.  Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК по каждой ценовой зоне.  …  Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, которыми зарегистрированы группы точек поставки генерации в одной ценовой зоне (за исключением поставщиков электрической энергии и мощности, являющихся субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), к цене на мощность которых применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), за исключением Участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, являющихся продавцами мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов – в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, за исключением поставщиков электрической энергии и мощности, являющихся субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), к цене на мощность которых применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, и до 31 декабря 2021 г. – за исключением Участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, – в отношении генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя), и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, за которыми зарегистрированы группы точек поставки потребления в другой ценовой зоне в зависимости от направления поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка, определенного по результатам конкурентного отбора мощности на соответствующий год поставки и указанного в реестре результатов конкурентного отбора мощности. В случае если реестр результатов конкурентного отбора мощности не содержит информацию об объеме и направлении поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка на какой-либо год поставки или такой объем указан равным нулю, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами на соответствующий год не заключаются.  В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо, не включенное в перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности или в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности или в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, указанные в настоящем пункте договоры заключаются таким лицом, при этом он является по ним продавцом мощности и у него возникает обязанность по поставке мощности, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта.  … | … Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в одной ценовой зоне. Если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, содержит указание на поставку мощности генерирующими объектами потребителям обеих ценовых зон оптового рынка, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности отдельно по каждой ценовой зоне.  В период с 01.01.2025 по 31.12.2028 (включительно) Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ, Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021 не заключаются Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, ГТП которых расположены только на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.  Договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и ФСК по каждой ценовой зоне.  …  Договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, которыми зарегистрированы группы точек поставки генерации в одной ценовой зоне (за исключением поставщиков электрической энергии и мощности, являющихся субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), к цене на мощность которых применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), за исключением Участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, являющихся продавцами мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов – в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, за исключением поставщиков электрической энергии и мощности, являющихся субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), к цене на мощность которых применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, за которыми зарегистрированы группы точек поставки потребления в другой ценовой зоне в зависимости от направления поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка, определенного по результатам конкурентного отбора мощности на соответствующий год поставки и указанного в реестре результатов конкурентного отбора мощности. В случае если реестр результатов конкурентного отбора мощности не содержит информацию об объеме и направлении поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка на какой-либо год поставки или такой объем указан равным нулю, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами на соответствующий год не заключаются.  В случае если поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в период с 01.01.2025 по 31.12.2028 (включительно) осуществляется из первой ценовой зоны во вторую ценовую зону, то данные договоры не заключаются Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, ГТП которых расположены только на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.  В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо, не включенное в перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности или в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности или в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, указанные в настоящем пункте договоры заключаются таким лицом, при этом он является по ним продавцом мощности и у него возникает обязанность по поставке мощности, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта.  … |
| **18`.19.4** | Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются только в отношении генерирующих объектов, в отношении которых было принято решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к поставляющим мощность в вынужденном режиме или было принято решение уполномоченного органа о приостановлении вывода объекта из эксплуатации.  Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, расположенными в одной ценовой зоне.  В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, мощность которого поставляет по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, указанные в настоящем пункте договоры заключаются таким лицом, при этом он является по ним продавцом мощности и у него возникает обязанность по поставке мощности, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта. При этом поставка мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, осуществляется поставщиком, получившим право распоряжения мощностью, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта.  … | Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются только в отношении генерирующих объектов, в отношении которых было принято решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к поставляющим мощность в вынужденном режиме или было принято решение уполномоченного органа о приостановлении вывода объекта из эксплуатации.  Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, расположенными в одной ценовой зоне.  В период с 01.01.2025 по 31.12.2028 (включительно) в отношении генерирующих объектов, находящихся на территории второй ценовой зоны (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, не заключаются Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, ГТП которых расположены только на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.  В период с 01.01.2025 по 31.12.2028 (включительно) в отношении генерирующих объектов, находящихся на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются только с Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, ГТП которых расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.  В случае если в результате реорганизации поставщика либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) лицо получило право распоряжения мощностью генерирующего объекта, мощность которого поставляет по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и указанное лицо получило право участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта, указанные в настоящем пункте договоры заключаются таким лицом, при этом он является по ним продавцом мощности и у него возникает обязанность по поставке мощности, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта. При этом поставка мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, осуществляется поставщиком, получившим право распоряжения мощностью, производимой на данном генерирующем объекте, с даты получения права участия в торговле в отношении этого генерирующего объекта.  … |
| **18`.19.8** | …  В случае если мощность генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении вывода объекта из эксплуатации, не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год, начало срока поставки мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, устанавливается с первого числа месяца, с которого в отношении генерирующего объекта получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью и в котором вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации об установлении цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме.  … | …  В случае если мощность генерирующего объекта, поставляемая в вынужденном режиме на основании решения Правительства Российской Федерации, либо мощность генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении вывода объекта из эксплуатации, не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год, начало срока поставки мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, устанавливается с первого числа месяца, с которого в отношении генерирующего объекта получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью и в котором вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации об установлении цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме.  … |
| **18`.19.12** | 18`.19.12. ЦФР осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон в договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021.  ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 31 января календарного года, следующего за годом, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности, но не ранее даты опубликования реестра итогов конкурентного отбора мощности.  В целях поставки в 2018–2021 годах мощности генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее сентября 2018 года.  ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами от имени поставщиков и покупателей не позднее 31 января года, в который осуществляется поставка мощности, с учетом требований пункта 18`.19.3 настоящего договора.  … | 18`.19.12. ЦФР осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон в договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО – 2021.  ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 31 января календарного года, следующего за годом, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности, но не ранее даты опубликования реестра итогов конкурентного отбора мощности.  ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами от имени поставщиков и покупателей не позднее 31 января года, в который осуществляется поставка мощности, с учетом требований пункта 18`.19.3 настоящего договора.  … |
| **18`.19`.3** | 18`.19`.3. Договоры на модернизацию, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случаях, если соответствующий Участник оптового рынка и генерирующий объект включены в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.  Договоры на модернизацию заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в одной ценовой зоне.  Права и обязанности продавца мощности по договорам на модернизацию могут быть переданы в порядке, установленном настоящим Договором, иным организациям при условии осуществления новым продавцом купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием группы (групп) точек поставки, относящихся к электрическим станциям, в отношении которых планируется реализация проекта модернизации, а также при условии наличия у такой организации статуса субъекта оптового рынка. | 18`.19`.3. Договоры на модернизацию, в которых Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности является продавцом мощности, заключаются в случаях, если соответствующий Участник оптового рынка и генерирующий объект включены в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.  Договоры на модернизацию заключаются между Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в одной ценовой зоне.  В период с 01.01.2025 по 31.12.2028 (включительно) в отношении генерирующих объектов, находящихся на территории второй ценовой зоны, договоры на модернизацию не заключаются с Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, ГТП которых расположены только на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.  Права и обязанности продавца мощности по договорам на модернизацию могут быть переданы в порядке, установленном настоящим Договором, иным организациям при условии осуществления новым продавцом купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием группы (групп) точек поставки, относящихся к электрическим станциям, в отношении которых планируется реализация проекта модернизации, а также при условии наличия у такой организации статуса субъекта оптового рынка. |
| **18`.22** | 18`.22. Свободные договоры купли-продажи мощности могут заключаться в отношении генерирующего и энергопринимающего оборудования, расположенного в одной зоне свободного перетока. | 18`.22. Свободные договоры купли-продажи мощности могут заключаться в отношении генерирующего и энергопринимающего оборудования, расположенного в одной и той же ценовой зоне.  До 31.12.2028 включительно во второй ценовой зоне свободные договоры купли-продажи мощности заключаются только в отношении генерирующего и энергопринимающего оборудования, расположенного на территории второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам. |
| **18`.29** | ЦФР на основании агентского договора, заключенного по стандартной форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору, заключает от имени и за счет поставщиков с Участниками оптового рынка договоры о предоставлении мощности, по которым указанные поставщики являются продавцами мощности, по форме Приложения № Д 16 к настоящему Договору.  Для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке у Субъекта оптового рынка, обязанного в соответствии с Правилами оптового рынка покупать мощность, должен быть заключен договор о предоставлении мощности с каждым из поставщиков, осуществляющих поставку мощности в соответствующей ценовой зоне оптового рынка по договорам о предоставлении мощности в соответствии с Правилами оптового рынка. Соответствующие договоры заключаются по форме Приложения № Д 16 к настоящему Договору.  … | ЦФР на основании агентского договора, заключенного по стандартной форме Приложения № Д 15 к настоящему Договору, заключает от имени и за счет поставщиков с Участниками оптового рынка договоры о предоставлении мощности, по которым указанные поставщики являются продавцами мощности, по форме Приложения № Д 16 к настоящему Договору.  Для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке у Субъекта оптового рынка, обязанного в соответствии с Правилами оптового рынка покупать мощность, должен быть заключен договор о предоставлении мощности с каждым из поставщиков, осуществляющих поставку мощности в соответствующей ценовой зоне оптового рынка по договорам о предоставлении мощности в соответствии с Правилами оптового рынка. Соответствующие договоры заключаются по форме Приложения № Д 16 к настоящему Договору.  В период с 01.01.2025 по 31.12.2028 (включительно) договоры о предоставлении мощности не заключаются Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, ГТП которых расположены только на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.  … |
|  | **После пункта 18`.62. дополнить новым подразделом** | **Договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам** |
|  | **Дополнить новым пунктом 18`.63** | 18`.63. Начиная с 01.01.2025 торговля мощностью с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, осуществляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, заключаемым по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.4 к настоящему Договору (далее – договоры на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях). |
|  | **Дополнить новым пунктом 18`.64** | 18`.64. Продавцами по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, являются Участники оптового рынка – поставщики электрической энергии и мощности, за которыми зарегистрированы группы точек поставки генерации, указанные в перечне генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.  Покупателями по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, являются Участники-оптового рынка – покупатели и поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам. |
|  | **Дополнить новым пунктом 18`.65** | 18`.65. Договоры на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, заключаются Коммерческим оператором, действующим в качестве коммерческого представителя в порядке, установленном Регламентом коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору), от имени продавцов и покупателей. Участники оптового рынка, которым по состоянию на 01.01.2025 предоставлено право участия в торговле электрической энергией (мощностью), заключают такие договоры не позднее 31.01.2025. |
|  | **После пункта 18`.65. добавить новым подразделом** | **Договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам** |
|  | **Дополнить новым пунктом 18`.66** | 18`.66. Начиная с 01.01.2025 торговля мощностью с использованием генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам, осуществляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, заключаемым по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.5 к настоящему Договору (далее – договоры купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам). |
|  | **Дополнить новым пунктом 18`.67** | 18`.67. Поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам осуществляется с 1 января по 31 декабря текущего календарного года, если иное не предусмотрено настоящим Договором и регламентами оптового рынка.  Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам осуществляется по 31.12.2027 (включительно) (на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам – по 31.12.2028 (включительно)). |
|  | **Дополнить новым пунктом 18`.68** | 18`.68. Продавцами по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам являются Участники оптового рынка – поставщики электрической энергии и мощности, осуществляющие поставку мощности с использованием генерирующих объектов, группы точек поставки генерации которых расположены на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.  Торговля мощностью по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам осуществляется при условии включения Участника оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности, функционирующего на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в реестр результатов подачи ценовых заявок на продажу мощности, формируемый СО и передаваемый Коммерческому оператору в порядке, определенном Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к настоящему Договору). |
|  | **Дополнить новым пунктом 18`.69** | 18`.69. Покупателями по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам являются:  а) Участники-оптового рынка – покупатели и поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в первой ценовой зоне оптового рынка (в том числе на территориях Архангельской области и Республики Коми, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка) и на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам. При этом Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности покупает мощность для потребления ее в группе точек поставки потребления и (или) в целях обеспечения исполнения обязательств по поставке мощности в группе точек поставки генерации по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных регламентами оптового рынка;  б) ФСК, осуществляющая покупку мощности по указанным договорам в целях компенсации потерь в электрических сетях в первой ценовой зоне оптового рынка (в том числе на территориях Архангельской области и Республики Коми, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка) и на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам. |
|  | **Дополнить новым пунктом 18`.70** | 18`.70. Договоры купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам заключаются между:  а) Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, осуществляющими поставку мощности с использованием генерирующих объектов, группы точек поставки генерации которых расположены на территориях Архангельской области и Республики Коми, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, и Участниками оптового рынка – покупателями и поставщиками электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в первой ценовой зоне оптового рынка, либо между:  Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, осуществляющими поставку мощности с использованием генерирующих объектов, группы точек поставки генерации которых расположены на территориях Архангельской области и Республики Коми, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, и ФСК;  б) Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, осуществляющими поставку мощности с использованием генерирующих объектов, группы точек поставки генерации которых расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и Участниками оптового рынка – покупателями и поставщиками электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, либо между:  Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, осуществляющими поставку мощности с использованием генерирующих объектов, группы точек поставки генерации которых расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и ФСК. |
|  | **Дополнить новым пунктом 18`.71** | 18`.71. Договоры купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам заключаются Коммерческим оператором, действующим в качестве коммерческого представителя в порядке, установленном Регламентом коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору), от имени Участников оптового рынка – покупателей и поставщиков электрической энергии и мощности и ФСК. Участники оптового рынка, которым по состоянию на 01.01.2025 предоставлено право участия в торговле электрической энергией (мощностью), и ФСК заключают такие договоры не позднее 31.01.2025. |
| **19.1.1** | 19.1.1. В целях осуществления торговли (покупки/продажи) электрической энергией на территориях неценовых зон Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области до 01 марта 2017 года КО, ЦФР и участники оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области, а также ФСК заключают договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 11 к настоящему Договору.  Указанные в настоящем пункте договоры купли-продажи электрической энергии заключаются каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группа точек поставки которого расположена на территории Калининградской области, с каждым Участником оптового рынка – Покупателем электрической энергии и мощности, группа точек поставки которого расположена на территории Калининградской области. При этом Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности - являются продавцами по таким договорам, а участники оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности - являются покупателями.  Каждый Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Калининградской области, также заключает с каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группа точек поставки которого расположена на территории Калининградской области, указанный в настоящем пункте договор купли-продажи электрической энергии, по которому он является продавцом, и договор купли-продажи электрической энергии, по которому он является покупателем.  Указанные в настоящем пункте договоры купли-продажи электрической энергии заключаются каждым участником оптового рынка, группа точек поставки которого расположена на территории Республики Коми, с каждым участником оптового рынка, группа точек поставки которого расположена на территории Республики Коми. При этом каждый такой Участник оптового рынка заключает указанные в настоящем пункте договоры купли-продажи электрической энергии, по которым он является Продавцом, и договоры купли-продажи электрической энергии, по которым он является Покупателем.  Указанные в настоящем пункте договоры купли-продажи электрической энергии заключаются каждым Участником оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территории Архангельской области, с каждым участником оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территории Архангельской области. При этом каждый такой Участник оптового рынка заключает указанные в настоящем пункте договоры купли-продажи электрической энергии, по которым он является Продавцом, и договоры купли-продажи электрической энергии, по которым он является Покупателем.  По указанному в настоящем пункте договору купли-продажи электрической энергии ФСК является Покупателем.  Количество электрической энергии, продаваемой/покупаемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка.  Стоимость электрической энергии, продаваемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, устанавливаемых для участников оптового рынка, функционирующих на территориях, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, с учетом стоимости электрической энергии в размере отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления), которая определяется в соответствии с утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов методическими указаниями.  Поставка (покупка) электрической энергии на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области по договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, заключенным по стандартной форме, являющейся приложением № Д 11 к настоящему Договору, прекращается с 01 марта 2017 года. При этом обязательства покупателей по оплате электрической энергии по данным договорам прекращаются с даты исполнения покупателями указанных обязательств. | Исключить пункт **19.1.1.** без последующего изменения нумерации |
| **19.1.2** | 19.1.2. В целях осуществления торговли (покупки/продажи) электрической энергией на территориях неценовых зон Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области с 01 марта 2017 года:  • Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области, заключают с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области, заключают с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к № Д 11.2 к настоящему Договору;  • Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области, заключают с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области, заключают с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к № Д 11.2 к настоящему Договору;  • ФСК заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору.  Участники оптового рынка, осуществляющие до 1 февраля 2017 года включительно торговлю электрической энергией на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области на основании договоров купли-продажи электрической энергии, которые заключены по стандартной форме, являющейся приложением № Д 11 к настоящему Договору, и поставка (покупка) электрической энергии по которым прекращается в соответствии с пунктом 19.1.1 настоящего Договора, обязаны заключить до 10 февраля 2017 года включительно договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору, а также договоры комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к № Д 11.2 к настоящему Договору.  ФСК, осуществляющая торговлю электрической энергией на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области на основании договоров купли-продажи электрической энергии, которые заключены по стандартной форме, являющейся приложением № Д 11 к настоящему Договору, и поставка (покупка) электрической энергии по которым прекращается в соответствии с пунктом 19.1.1 настоящего Договора, обязана заключить до 10 февраля 2017 года включительно договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору.  ЦФР предоставляет Коммерческому оператору реестры заключенных договоров купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и договоров комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, не позднее 15 февраля 2017 года.  Участники оптового рынка, получившие право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области после 1 февраля 2016 года, заключают договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору, а также договоры комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к № Д 11.2 к настоящему Договору, в порядке, предусмотренном настоящим Договором для заключения всех обязательных договоров.  Количество электрической энергии, продаваемой/покупаемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии, а также количество электрической энергии, которое участник оптового рынка поручает ЦФР продавать в рамках исполнения обязательств по указанным в настоящем пункте договорам комиссии, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка.  Стоимость электрической энергии, продаваемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии, а также стоимость электрической энергии, за которую Участник оптового рынка поручает ЦФР продавать ее покупателям в рамках исполнения обязательств по указанным в настоящем пункте договорам комиссии, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, устанавливаемых для участников оптового рынка, функционирующих на территориях, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, с учетом стоимости электрической энергии в размере отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления), которая определяется в соответствии с утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов методическими указаниями. | 19.1.2. В целях осуществления торговли (покупки/продажи) электрической энергией на территории неценовой зоны Калининградской области:  • Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории Калининградской области, заключают с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории Калининградской области, заключают с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к № Д 11.2 к настоящему Договору;  • Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории Калининградской области, заключают с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории Калининградской области, заключают с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к № Д 11.2 к настоящему Договору;  • ФСК заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территории Калининградской области по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору.  Данные договоры заключаются в порядке, предусмотренном настоящим Договором для заключения всех обязательных договоров.  Количество электрической энергии, продаваемой/покупаемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии, а также количество электрической энергии, которое участник оптового рынка поручает ЦФР продавать в рамках исполнения обязательств по указанным в настоящем пункте договорам комиссии, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка.  Стоимость электрической энергии, продаваемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии, а также стоимость электрической энергии, за которую Участник оптового рынка поручает ЦФР продавать ее покупателям в рамках исполнения обязательств по указанным в настоящем пункте договорам комиссии, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, устанавливаемых для участников оптового рынка, функционирующих на территориях, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, с учетом стоимости электрической энергии в размере отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления), которая определяется в соответствии с утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов методическими указаниями. |
| **19.1.3** | 19.1.3. В целях осуществления торговли (покупки/продажи) электрической энергией на территории неценовой зоны Дальнего Востока до 1 марта 2017 года КО, ЦФР и Участники оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территории Дальнего Востока, а также ФСК заключают договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 11 к настоящему Договору.  Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности заключает указанный в настоящем пункте договор купли-продажи электрической энергии с энергосбытовой организацией, созданной в результате реорганизации функционировавших на указанной территории акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющей на розничный рынок более половины объема электрической энергии, потребляемой на территории Дальнего Востока (далее – Единый закупщик), по которому Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является продавцом, а Единый закупщик ― покупателем. Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности также заключает договор купли-продажи электрической энергии, по которому Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является покупателем, а Единый закупщик ― Продавцом.  Участник оптового рынка – Покупатель электрической энергии и мощности заключает с Единым закупщиком договор купли-продажи электрической энергии, по которому Участник оптового рынка – Покупатель электрической энергии и мощности является Покупателем, а Единый закупщик ―Продавцом.  ФСК заключает с Единым закупщиком договор купли-продажи электрической энергии, по которому является ФСК покупателем, а Единый закупщик ―продавцом.  Количество электрической энергии, продаваемой/покупаемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка.  Стоимость электрической энергии, продаваемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, устанавливаемых для Участников оптового рынка, функционирующих на территориях, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, с учетом стоимости электрической энергии в размере отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии Участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления), которая определяется в соответствии с утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов методическими указаниями.  Поставка (покупка) электрической энергии по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным Участниками оптового рынка – Поставщиками электрической энергии, Участниками оптового рынка – Покупателями электрической энергии и мощности, ФСК, по которым указанные лица являются покупателями, прекращается с 1 марта 2017 года. При этом обязательства покупателей по оплате электрической энергии по данным договорам прекращаются с даты исполнения покупателями указанных обязательств. | Исключить пункт **19.1.3.** без последующего изменения нумерации |
| **19.1.4** | 19.1.4. В целях осуществления торговли (покупки/продажи) электрической энергией в неценовой зоне Дальнего Востока с 1 марта 2017 года:  • Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории Дальнего Востока, заключают с Единым закупщиком договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11 к настоящему Договору, по которому Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности является продавцом, а Единый закупщик ― покупателем,  • Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории Дальнего Востока, заключают с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • Единый закупщик заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к № Д 11.2 к настоящему Договору;  • Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории Дальнего Востока, заключают с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • ФСК заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору.  Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности, ФСК, осуществляющие до 1 февраля 2017 года включительно торговлю электрической энергией на территории неценовой зоны Дальнего Востока на основании договоров купли-продажи электрической энергии, которые заключены по стандартной форме, являющейся приложением № Д 11 к настоящему Договору, и поставка (покупка) электрической энергии по которым прекращается в соответствии с пунктом 19.1.3 настоящего Договора, обязаны заключить до 10 февраля 2017 года включительно договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору,  Единый закупщик обязан заключить до 10 февраля 2017 года включительно договор комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к № Д 11.2 к настоящему Договору.  Участники оптового рынка, получившие право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) на территории неценовой зоны Дальнего Востока после 1 февраля 2016 года, заключают договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору, в порядке, предусмотренном настоящим Договором для заключения всех обязательных договоров.  ЦФР предоставляет Коммерческому оператору реестры заключенных договоров купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и договоров комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, не позднее 15 февраля 2017 года.  Количество электрической энергии, продаваемой/покупаемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии, а также количество электрической энергии, которое Участник оптового рынка поручает ЦФР продавать в рамках исполнения обязательств по указанным в настоящем пункте договорам комиссии, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка.  Стоимость электрической энергии, продаваемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии, а также стоимость электрической энергии, за которую Участник оптового рынка поручает ЦФР продавать ее покупателям в рамках исполнения обязательств по указанным в настоящем пункте договорам комиссии, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, устанавливаемых для Участников оптового рынка, функционирующих на территориях, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, с учетом стоимости электрической энергии в размере отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии Участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления), которая определяется в соответствии с утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов методическими указаниями. | Исключить пункт **19.1.4.** без последующего изменения нумерации |
| **19.2** | **19.2. Система договоров в неценовых зонах оптового рынка, на основании которых осуществляется торговля мощностью** | **Система договоров в неценовых зонах оптового рынка, на основании которых осуществляется торговля мощностью** |
| **19.2.1** | 19.2.1. В целях осуществления торговли (покупки/продажи) мощности на территориях неценовых зон Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области КО, ЦФР и Участники оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области, ФСК заключают договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 12 к настоящему Договору.  Указанные в настоящем пункте договоры купли-продажи мощности заключаются каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Калининградской области, с каждым Участником оптового рынка – покупателем электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Калининградской области, при этом Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности являются продавцами по таким договорам, а Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности являются покупателями.  Указанные в настоящем пункте договоры купли-продажи мощности заключаются каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Республики Коми, с каждым Участником оптового рынка – Покупателем электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Республики Коми, при этом Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности - являются продавцами по таким договорам, а Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности - являются покупателями.  Указанные в настоящем пункте договоры купли-продажи мощности заключаются каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Архангельской области, с каждым Участником оптового рынка – Покупателем электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории неценовой зоны Архангельской области, при этом Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности - являются продавцами по таким договорам, а Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности - являются покупателями.  Указанные в настоящем пункте договоры купли-продажи мощности заключаются ФСК с каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области, при этом ФСК является покупателем по таким договорам, а Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности - являются продавцами.  Количество мощности, продаваемой/покупаемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка.  Стоимость мощности, продаваемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи мощности определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на мощность, устанавливаемых для Участников оптового рынка, функционирующих на территориях, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности. | 19.2.1. В целях осуществления торговли (покупки/продажи) мощностью на территории неценовой зоны Калининградской области КО, ЦФР и Участники оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территории Калининградской области, а также ФСК заключают договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 12 к настоящему Договору.  Указанные в настоящем пункте договоры купли-продажи мощности заключаются каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Калининградской области, с каждым Участником оптового рынка – покупателем электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Калининградской области, при этом Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности являются продавцами по таким договорам, а Участники оптового рынка – Покупатели электрической энергии и мощности являются покупателями.  Указанные в настоящем пункте договоры купли-продажи мощности заключаются ФСК с каждым Участником оптового рынка – Поставщиком электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территории Калининградской области, при этом ФСК является покупателем по таким договорам, а Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности - являются продавцами.  Количество мощности, продаваемой/покупаемой по указанным в настоящем пункте договорам, определяется КО в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка.  Стоимость мощности, продаваемой по указанным в настоящем пункте договорам, определяется КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на мощность, устанавливаемых для Участников оптового рынка, функционирующих на территории Калининградской области. |
| **19.2.2** | 19.2.2. В целях осуществления торговли (покупки/продажи) мощности на территории неценовой зоны Дальнего Востока КО, ЦФР и Участники оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территории Дальнего Востока, ФСК заключают договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 12 к настоящему Договору.  Участник оптового рынка – Поставщик электрической энергии и мощности - заключает договор купли-продажи мощности с Единым закупщиком, по которому Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности - является продавцом, а Единый закупщик ― покупателем.  Участник оптового рынка – Покупатель электрической энергии и мощности - заключает с Единым закупщиком договор купли-продажи мощности, по которому Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности - является покупателем, а Единый закупщик ―Продавцом.  ФСК заключает с Единым закупщиком договор купли-продажи мощности, по которому ФСК является покупателем, а указанный Единый закупщик ―Продавцом.  Количество мощности, продаваемой/покупаемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка.  Стоимость мощности, продаваемой по указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи мощности, определяются КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на мощность, устанавливаемых для Участников оптового рынка, функционирующих на территориях, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности. | Исключить пункт **19.2.2.** без последующего изменения нумерации |
| **19.3** | 19.3. В случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка, настоящим Договором, Участники оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовых зон Республики Коми, Архангельской области, Дальнего Востока осуществляют торговлю электрической энергией в ценовых зонах оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы в объеме (количестве), соответствующем перетоку электрической энергии по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка. | Исключить пункт **19.3.** без последующего изменения нумерации |
| **19.3.1** | 19.3.1. В целях осуществления торговли электрической энергией и (или) мощностью в объеме (количестве), соответствующем перетоку электрической энергии по границе с ценовой зоной оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:  • Участники оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области, обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.3.1),  • Участники оптового рынка – поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.4.1),  • энергосбытовая организация, созданная в результате реорганизации функционировавших на территории Дальнего Востока акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющая электрическую энергию на розничном рынке для большинства потребителей электрической энергии на территории Дальнего Востока обязана заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.3.1 к настоящему Договору),  • Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовой зоны Дальнего Востока, в случаях, указанных в Регламенте функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к настоящему Договору), обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.4.1 к настоящему Договору).  Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) в разных неценовых зонах, заключает договоры купли-продажи и комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка отдельно по каждой неценовой зоне.  По указанным в настоящем пункте договорам комиссии и купли-продажи электрической энергии покупка/продажа электрической энергии осуществляется в объемах (количестве), рассчитываемых КО в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка и по стоимости, рассчитываемой КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка.  Обязательства по поставке (получению) электрической энергии по указанным в настоящем пункте договорам комиссии на продажу и купли-продажи электрической энергии всегда считаются исполненными, исходя из общей договорной системы оптового рынка, предусмотренной правилами оптового и настоящим Договором, и не зависят от фактического объема производства (потребления) электрической энергии указанного Участника оптового рынка.  На указанные в настоящем пункте договоры комиссии и купли-продажи распространяются условия пп. 14.3―14.6 настоящего Договора. | Исключить пункт **19.3.1.** без последующего изменения нумерации |
| **19.3.2** | 19.3.2. В целях осуществления торговли электрической энергией и в объеме (количестве), соответствующем перетоку электрической энергии (мощности) по границе с ценовой зоной оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы Участники оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовых зон Республики Коми, Архангельской области, Дальнего Востока в случаях, предусмотренных Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к настоящему Договору), обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.3.1 к настоящему Договору), договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.4.1 к настоящему Договору).  Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) в разных неценовых зонах, заключает договоры купли-продажи и комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка отдельно по каждой неценовой зоне.  По указанным в настоящем пункте договорам купли-продажи электрической энергии и договорам комиссии на продажу электрической энергии покупка/продажа электрической энергии осуществляется и в объемах (количестве), рассчитываемых КО в порядке, предусмотренном регламентами оптового рынка, по стоимости, рассчитываемой КО в соответствии с правилами оптового рынка, регламентами оптового рынка.  На указанные в настоящем пункте договоры комиссии и купли-продажи распространяются условия пп. 15.3―15.6 настоящего Договора. | Исключить пункт **19.3.2.** без последующего изменения нумерации |
| **19.4** | 19.4. Участники оптового рынка, функционирующие на территориях неценовых зон, имеют право в случаях и порядке, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка, осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на основании двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности. При этом принципы, условия и порядок заключения и исполнения таких договоров определяются Правилами оптового рынка и Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к настоящему Договору). | 19.4. Участники оптового рынка, функционирующие на территории неценовой зоны Калининградской области, имеют право в случаях и порядке, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка, осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на основании двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности. При этом принципы, условия и порядок заключения и исполнения таких договоров определяются Правилами оптового рынка и Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к настоящему Договору). |
| **19.5** | 19.5. ЦФР, являясь стороной по договорам купли-продажи электрической энергии и по договорам купли-продажи мощности, заключенным в соответствии со стандартными формами договоров, являющимися Приложениями №№ Д 11, Д 12, осуществляя действия по указанным договорам в рамках оказания комплексной услуги по расчету требований и обязательств Участников оптового рынка и ФСК, предусмотренной параграфом 7 настоящего Договора, не несет ответственность за неисполнение обязательств по передаче электрической энергии и мощности и по их оплате по указанным договорам, а также за несбалансированность платежей и (или) объемов, возникшей вследствие предусмотренных правилами оптового рынка особенностей ценообразования на электрическую энергию и мощность в неценовых зонах. | 19.5. ЦФР, являясь стороной по договорам купли-продажи мощности, заключенным в соответствии со стандартной формой, являющейся Приложением № Д 12, осуществляя действия по указанным договорам в рамках оказания комплексной услуги по расчету требований и обязательств Участников оптового рынка и ФСК, предусмотренной параграфом 8 настоящего Договора, не несет ответственность за неисполнение обязательств по передаче мощности и по их оплате по указанным договорам, а также за несбалансированность платежей и (или) объемов, возникшую вследствие предусмотренных правилами оптового рынка особенностей ценообразования на электрическую энергию и мощность в неценовых зонах. |
| **20.11** | 20.11. ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в ценовых зонах в целях компенсации потерь, обязана заключить с ЦФР в порядке и на условиях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка, следующие договоры (далее – именуемые договоры купли-продажи в целях компенсации потерь):  − договор купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах), условия которого должны соответствовать условиям, изложенным в п. 20.15 настоящего раздела  − договор коммерческого представительства с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору), в котором ФСК является Доверителем, ЦФР является коммерческим представителем.  ФСК заключает один договор коммерческого представительства.  На основании договора коммерческого представительства ЦФР заключает от имени ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартным формам, являющимся приложениями к настоящему Договору (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2, Д 18.5.3, Д 18.5.4 к настоящему Договору).  На указанные договоры коммерческого представительства и купли-продажи распространяются условия пунктов 18`.11, 18`.15, 18`.17 и 18`.18 настоящего Договора. | 20.11. ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в ценовых зонах в целях компенсации потерь, обязана заключить с ЦФР в порядке и на условиях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка, следующие договоры (далее – именуемые договоры купли-продажи в целях компенсации потерь):  − договор купли-продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (в ценовых зонах), условия которого должны соответствовать условиям, изложенным в п. 20.15 настоящего раздела  − договор коммерческого представительства с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору), в котором ФСК является Доверителем, ЦФР является коммерческим представителем.  ФСК заключает один договор коммерческого представительства.  На основании договора коммерческого представительства ЦФР заключает от имени ФСК договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь, в которых ФСК является покупателем мощности, по стандартным формам, являющимся приложениями к настоящему Договору (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2, Д 18.5.3, Д 18.5.4 к настоящему Договору). |
| **20.16** | ФСК осуществляет покупку электрической энергии (мощности) в неценовых зонах в целях компенсации потерь, возникающих в электрических сетях, принадлежащих ФСК на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, в порядке, предусмотренном правилами оптового рынка, настоящим договором для Участников оптового рынка – Покупателей электрической энергии и мощности, осуществляющих покупку/продажу электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон.  ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь на территориях неценовых зон Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области заключает:  • с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 12 к настоящему Договору), по которым Покупателем является ФСК, Продавцами являются Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области и Калининградской области.  ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в неценовой зоне Дальнего Востока заключает:  • с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • договор купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 12 к настоящему Договору), по которому Покупателем является ФСК, Продавцом является Единый закупщик. | 20.16. ФСК осуществляет покупку электрической энергии (мощности) в неценовых зонах в целях компенсации потерь, возникающих в электрических сетях, принадлежащих ФСК на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, в порядке, предусмотренном правилами оптового рынка, настоящим договором для Участников оптового рынка – Покупателей электрической энергии и мощности, осуществляющих покупку/продажу электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон.  ФСК для совершения сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь на территории неценовой зоны Калининградской области заключает:  • с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 11.1 к настоящему Договору;  • договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с участием ЦФР и КО по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 12 к настоящему Договору), по которым Покупателем является ФСК, Продавцами являются Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Калининградской области. |
| **20`.4** | 20`.4. Договор оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии заключается в отношении агрегированных объектов управления, отобранных по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (краткосрочного либо долгосрочного), между субъектами оптового рынка, отобранными в качестве исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и субъектами оптового рынка, осуществляющими покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в ценовой зоне оптового рынка, в которой агрегированные объекты управления исполнителя были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 23.1). | 20`.4. Договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии заключаются в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 23.1) в отношении агрегированных объектов управления, отобранных по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (краткосрочного либо долгосрочного), в порядке, предусмотренном Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления (Приложение № 19.9.2 к настоящему Договору). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (Приложение № Д 18.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне.  … | …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне (для второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – расположенных во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  … |
| **8.2** | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя, расположенным в ценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора.  … | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя, расположенным в ценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора (для второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), расположенным во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (ДЛЯ ГРУППЫ ТОЧЕК ПОСТАВКИ С ПРИЗНАКОМ «УСЛОВНАЯ ГТП ГЕНЕРАЦИИ, В СОСТАВ КОТОРОЙ ВХОДИТ НЕВВЕДЕННОЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕЕ ОБОРУДОВАНИЕ») (Приложение № Д 18.3.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне.  … | …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне (для второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – расположенных во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  … |
| **8.2** | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя, расположенным в ценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора.  … | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя, расположенным в ценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора (для второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), расположенным во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ МЕЖДУ ЦЕНОВЫМИ ЗОНАМИ (Приложение № Д 18.3.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления, группах точек поставки потребления поставщика электрической энергии, группах точек поставки экспорта, расположенных в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне.  … | …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления, группах точек поставки потребления поставщика электрической энергии, группах точек поставки экспорта, расположенных в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне (для второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – расположенных во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  … |
| **8.2** | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя.  … | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя (для Покупателей второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), расположенным во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  При этом Покупатель приобретает мощность в группе точек поставки генерации, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в ценовой зоне, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  … | …  При этом Покупатель приобретает мощность в группе точек поставки генерации, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в ценовой зоне, указанной в приложении 1 к настоящему Договору (для второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – расположенных во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  … |
| **9.2** | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя, расположенным в ценовой зоне, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  … | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя, расположенным в ценовой зоне, указанной в приложении 1 к настоящему Договору (для второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), расположенным во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  … |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  … | …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), расположенных в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору (для второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – расположенных во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  … |
| **8.2** | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (группам точек поставки экспорта) Покупателя, зарегистрированным за ним в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  … | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (группам точек поставки экспорта) Покупателя, зарегистрированным за ним в ценовой зоне покупки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору (для второй ценовой зоны по 31.12.2028 (включительно) – лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), расположенным во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (Приложение № Д 18.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), определенных в соответствии с Договором о присоединении и находящихся в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне.  … | …  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), определенных в соответствии с Договором о присоединении и находящихся в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне.  Если настоящий Договор заключен в отношении генерирующих объектов, группы точек поставки генерации которых расположены во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам, то Покупатель по 31.12.2028 (включительно) приобретает мощность по такому договору для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), определенных в соответствии с Договором о присоединении и находящихся во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам.  Если настоящий Договор заключен в отношении генерирующих объектов, группы точек поставки генерации которых расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам, то Покупатель по 31.12.2028 (включительно) приобретает мощность по такому договору для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта), определенных в соответствии с Договором о присоединении и находящихся на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам.  … |
| **8.1** | …  Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя, зарегистрированным за Покупателем в ценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора.  … | …  Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) расторжения Договора о присоединении, заключенного Покупателем и указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (экспорта/импорта) Покупателя, зарегистрированным за Покупателем в ценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора (до 31.12.2028 (включительно) для второй ценовой зоны – лишения Покупателя права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по всем группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), расположенным во второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам, либо по всем группам точек поставки потребления (экспорта/импорта), расположенным на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующих объектов, группы точек поставки генерации которых расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам).  … |

**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)**

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержа  тельной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечание |
| URP\_PART\_DOG\_POVER\_REPORT | Отчет поверенного по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии | Регламент № 31, приложение 2.1 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| URP\_PART\_DP\_POVER\_REPORT | Отчет поверенного по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления | Регламент № 31, приложение 2.2 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| CFR\_PART\_RDN | Регулируемый договор купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению | Договор о присоединении, п. 13.1 | pdf | ЦФР | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 5 лет |  |  |
| CFR\_PART\_RDP | Регулируемый договор купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания | Договор о присоединении, п. 13.1 | pdf | ЦФР | Участник | Сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 5 лет |  |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержа  тельной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечание |
| URP\_PART\_DOG\_POVER\_REPORT | Отчет поверенного по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии | Регламент № 31, по форме приложение 2  (для договоров, заключенных по стандартной форме № Д 23.1) | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| URP\_PART\_DP\_POVER\_REPORT | Отчет поверенного по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления | Регламент № 31, приложение 2  (для договоров, заключенных по стандартной форме № Д 23.2) | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| ATS\_PART\_RDN | Регулируемый договор купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению | Договор о присоединении, п. 13.1 | pdf | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 5 лет |  |  |
| ATS\_PART\_RDP | Регулируемый договор купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания | Договор о присоединении, п. 13.1 | pdf | АТС | Участник | Сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 5 лет |  |  |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| DPMGA\_PART\_DPMA\_ATTY\_REPORT | Отчет поверенного по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций | Регламент № 31, приложение 2 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| DPMGA\_PART\_DPMG\_ATTY\_REPORT | Отчет поверенного по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) | Регламент № 31, приложение 2 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| DPMGA\_PART\_DPMA2\_ATTY\_REPORT | Отчет поверенного по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года | Регламент № 31, приложение 2 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| RD\_PART\_DOG\_POVER\_REPORT | Отчет поверенного по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности | Регламент № 31, приложение 2 (для договоров, заключенных по стандартной форме № Д 1.48 и (или) № Д 1.49) | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| FRSBR\_PART\_DOG\_BANKRUPT\_POVER\_REPORT | Отчет поверенного по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) | Регламент № 31, приложение 2 (для договоров, заключенных по стандартной форме № Д 3.1.2) | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| FRSV\_PART\_DOG\_BANKRUPT\_POVER\_REPORT | Отчет поверенного по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) | Регламент № 31, приложение 2 (для договоров, заключенных по стандартной форме № Д 2.1.2) | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| MRNCZ\_PART\_DOG\_MOD\_POVEREN | Отчет поверенного по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам | Регламент № 31, приложение 2 (для договоров, заключенных по стандартной форме № Д 24.4) | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| MRNCZ\_PART\_DOG\_NONLIB\_POVEREN | Отчет поверенного по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей | Регламент № 31, приложение 2 (для договоров, заключенных по стандартной форме № Д 24.3) | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| LIKOM\_PART\_DEX18 | Договор купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам | Приложение № Д 24.5 | pdf | АТС | Участник, ФСК | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 5 лет | 5 лет |  |
| LIKOM\_PART\_DEX18\_REFUSE\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от Договора купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам | Приложение № Д 24.5, п. 8.2 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |  |
| LIKOM\_PART\_DEX18\_TERMINATE\_NOTICE | Уведомление о расторжении Договора купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам | Приложение № Д 24.5, п. 8.2 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |  |
| LIKOM\_PART\_DEX18\_POVER\_REPORT | Отчет поверенного по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам | Регламент № 31, приложение 2  (для договоров, заключенных по стандартной форме № Д 24.5) | xls | АТС | Участник, ФСК | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |  |
| LIKOM\_PART\_REESTR\_DEX18 | Реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка | Регламент № 16, раздел 9 и приложение 24.10 | xls | АТС | Участник, ФСК | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения договора |  |  |
| LIKOM\_PART\_DEX18\_NOTICE | Уведомление об объемах и о сроках поставки мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка | Регламент № 16, п. 30.1.6 | xls | АТС | Участник, ФСК | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| LIKOM\_PART\_AVANS1\_REESTR | Реестр авансовых обязательств/требований по договору купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам на первую дату платежа | Регламент № 16, п. 30.1.6 | xls | АТС | Участник, ФСК | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |  |
| LIKOM\_PART\_AVANS2\_REESTR | Реестр авансовых обязательств/требований по договору купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам на вторую дату платежа | Регламент № 16, п. 30.1.6 | xls | АТС | Участник, ФСК | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |  |
| LIKOM\_PART\_FACT\_NOTICE | Уведомление об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам | Регламент № 16, п. 30.1.6 | xls | АТС | Участник, ФСК | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |  |
| LIKOM\_CFR\_XML\_AVANS\_LIAB1 | Реестр авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам на первую дату платежа | Регламент № 16, п. 30.1.7 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| LIKOM\_CFR\_XML\_AVANS\_LIAB2 | Реестр авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам на вторую дату платежа | Регламент № 16, п. 30.1.7 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| LIKOM\_CFR\_XML\_FACT\_LIAB | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам | Регламент № 16, п. 30.1.7 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| LIKOM\_PART\_FINE\_NOT\_READY\_REESTR | Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта | Регламент № 16, п. 30.2.4 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |  |
| LIKOM\_CFR\_XML\_FINE\_NOT\_READY | Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта | Регламент № 16, п. 30.2.5 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |  |

**Приложение № 1.11.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** исключение договоров купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании, отобранном по итогам конкурса инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощности. Данные договоры никогда не заключались, в настоящее время возможность заключения таких договоров отсутствует (подпункт 8 пункта 4 Правил оптового рынка утратил силу с 23.01.2023).  **Дата вступления в силу:** 1 марта 2025 года. |

**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) |
| **2.3** | **Определение объемов мощности, подлежащей покупке участниками оптового рынка на оптовом рынке**  По итогам расчетного месяца *m* КО рассчитывает совокупный фактический объем покупки мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*:  ,  где, – объемы мощности по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС, определяемые в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Регламента;  , – объемы мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию), определяемые в соответствии с пунктом 3.6 настоящего Регламента;  – объем потребления мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяемый в соответствии с пунктом 7.4 *Регламента определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем потребления мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, определяемый в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента;  , – объемы мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, определяемые в соответствии с пунктом 3.2.1 настоящего Регламента;  , – объемы мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, определяемые в соответствии с пунктом 3.2.2 настоящего Регламента;  – объемы покупки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, построенных в соответствии с результатами конкурса МГИ, определяемые в соответствии с пунктом 3.3 настоящего Регламента;  – объемы мощности по договорам купли-продажи мощности генерирующих объектов, построенных по итогам отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае недостатка предложения на конкурентном отборе мощности для покрытия прогнозируемого спроса, определяемые в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, фактически принятый по совокупности СДМ (СДЭМ) в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m*. | **Определение объемов мощности, подлежащей покупке участниками оптового рынка на оптовом рынке**  По итогам расчетного месяца *m* КО рассчитывает совокупный фактический объем покупки мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*:  ,  где, – объемы мощности по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС, определяемые в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Регламента;  , – объемы мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию), определяемые в соответствии с пунктом 3.6 настоящего Регламента;  – объем потребления мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяемый в соответствии с пунктом 7.4 *Регламента определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем потребления мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, определяемый в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента;  , – объемы мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, определяемые в соответствии с пунктом 3.2.1 настоящего Регламента;  , – объемы мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, определяемые в соответствии с пунктом 3.2.2 настоящего Регламента;  – объемы мощности по договорам купли-продажи мощности генерирующих объектов, построенных по итогам отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае недостатка предложения на конкурентном отборе мощности для покрытия прогнозируемого спроса, определяемые в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, фактически принятый по совокупности СДМ (СДЭМ) в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m*. |
| **3.3** | **Объемы покупки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, построенных в соответствии с результатами конкурса МГИ**  ― совокупный объем покупки мощности покупателя *j* на оптовом рынке в ГТП потребления *q* по договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании, отобранном по итогам конкурса инвестиционном проекте по формированию перспективного технологического резерва мощности. | **Удалить текст пункта без изменения нумерации** |
| **4.3** | **Объемы продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, построенных в соответствии с результатами конкурса МГИ**  ― объем продажи мощности поставщиком *i* на оптовом рынке в ГТП генерации *p* по договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании, отобранном по итогам конкурса инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощности. | **Удалить текст пункта без изменения нумерации** |
| **8.3** | **Объемы покупки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, построенных в соответствии с результатами конкурса МГИ, для расчета авансовых обязательств**  ― совокупный объем покупки мощности покупателя *j* на оптовом рынке в ГТП потребления *q* по договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании, отобранном по итогам конкурса инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощности, для расчета авансовых обязательств. | **Удалить текст пункта без изменения нумерации** |
| **11** | **ПУБЛИКАЦИЯ НА ОФИЦИАЛЬНОМ САЙТЕ КОММЕРЧЕСКОГО ОПЕРАТОРА В СЕТИ ИНТЕРНЕТ ПЕРЕЧНЯ ОТЧЕТНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ДЛЯ УЧАСТНИКОВ ЦЕНОВЫХ ЗОН**  Коммерческий оператор размещает в электронном виде с применением электронной подписи на своем официальном сайте в сети Интернет, в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчетную информацию о результатах расчета объемов покупки/продажи мощности для участников ценовых зон, указанную в приложении 1 к настоящему Регламенту:  − не позднее 10-го числа расчетного месяца – отчетную информацию по форме 7, 7.1, 7.2.1, 7.2.2, 7.3.1, 7.3.2;  − не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, – отчетную информацию по форме 1;  − не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, – отчетную информацию по формам 2, 3, 4.1, 4.1.1, 4.1.2.1, 4.1.2.2, 4.1.3.1, 4.1.3.2, 5, 5.1, 5.2, 6.1, 6.2, 6.3, 6.4, 6.5, 6.6. | **ПУБЛИКАЦИЯ НА ОФИЦИАЛЬНОМ САЙТЕ КОММЕРЧЕСКОГО ОПЕРАТОРА В СЕТИ ИНТЕРНЕТ ПЕРЕЧНЯ ОТЧЕТНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ДЛЯ УЧАСТНИКОВ ЦЕНОВЫХ ЗОН**  Коммерческий оператор размещает в электронном виде с применением электронной подписи на своем официальном сайте в сети Интернет, в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчетную информацию о результатах расчета объемов покупки/продажи мощности для участников ценовых зон, указанную в приложении 1 к настоящему Регламенту:  − не позднее 10-го числа расчетного месяца – отчетную информацию по форме 7, 7.1, 7.2.1, 7.2.2, 7.3.1, 7.3.2;  − не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, – отчетную информацию по форме 1;  − не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, – отчетную информацию по формам 2, 3, 4.1, 4.1.1, 4.1.2.1, 4.1.2.2, 4.1.3.1, 4.1.3.2, 5, 5.1, 5.2, 6.1, 6.2, 6.3, 6.5, 6.6. |

**Действующая редакция**

***Форма 6.4***

**Ежемесячный отчет по объемам покупки и продажи мощности по ГТП генерации участников ценовых зон**

***Для поставщиков, осуществляющих поставку мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, построенных в соответствии с результатами конкурса МГИ***

*Участник:*

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код  ГТП | Субъект РФ | Код ЗСП |  |  |  |  |
| Предельный объем поставляемой мощности, МВт | Объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок, МВт | Объем неаттестованной мощности, МВт | Объем продажи мощности, определяемый в соответствии с п.4.3 настоящего Регламента, МВт |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

**Предлагаемая редакция**

**Исключить Форму 6.4**

**Действующая редакция**

***Форма 5***

**Ежемесячный отчет по объемам покупки мощности по ЗСП для ГТП потребления и экспорта участников ценовых зон**

*Участник:*

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП |  | Nпок\_МГП\_факт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Фактический объем покупки мощности на оптовом рынке, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 2.4.1 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.1 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.1 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности покупателя, определяемый в соответствии с п. 3.3 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.2.2 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.2.2 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.4 настоящего Регламента, МВт | Объем мощности, фактически принятый по совокупности СДМ (СДЭМ), МВт | Объем мощности, купленный по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, МВт | Совокупный объем потребления мощности, определяемый в соответствии с п. 3.5 настоящего Регламента, МВт | Объем потребления мощности по ДПМ ТБО в зоне расположения генерирующего объекта, определяемый в соответствии с п. 3.5 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента, МВт |

**Предлагаемая редакция**

***Форма 5***

**Ежемесячный отчет по объемам покупки мощности по ЗСП для ГТП потребления и экспорта участников ценовых зон**

*Участник:*

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП |  | Nпок\_МГП\_факт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Фактический объем покупки мощности на оптовом рынке, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 2.4.1 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.1 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.1 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.2.2 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.2.2 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.4 настоящего Регламента, МВт | Объем мощности, фактически принятый по совокупности СДМ (СДЭМ), МВт | Объем мощности, купленный по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ, МВт | Совокупный объем потребления мощности, определяемый в соответствии с п. 3.5 настоящего Регламента, МВт | Объем потребления мощности по ДПМ ТБО в зоне расположения генерирующего объекта, определяемый в соответствии с п. 3.5 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента, МВт | Совокупный объем покупки мощности, определяемый в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента, МВт |