**V.3. Изменения, связанные с коммерческим представительством на оптовом рынке**

**Приложение № 5.3.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается поэтапно передать функции коммерческого представителя на оптовом рынке от АО «ЦФР» АО «АТС».  С 01.01.2025 АО «АТС» будет выполнять функции коммерческого представителя:  1) в регулируемых договорах купли-продажи электрической энергии и мощности;  2) договорах купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;  3) договорах купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);  4) договорах, обеспечивающих с 01.01.2025 торговлю электрической энергией и мощностью на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, на которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков.  В связи с этим предлагается внести изменения, предусматривающие заключение указанных договоров АО «АТС» от имени и за счет субъектов оптового рынка в качестве коммерческого представителя, а также внести необходимые корреспондирующие изменения.  **Дата вступления в силу:** 22 октября 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.2** | * 1. Настоящий Договор заключен на неопределенный срок. | 4.2. Настоящий Договор действует по 31 декабря 2024 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ НОВЫХ ГИДРОЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (В ТОМ ЧИСЛЕ ГИДРОАККУМУЛИРУЮЩИХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ) (Приложение № Д 14.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.2** | 4.2. Настоящий Договор заключен на неопределенный срок. | 4.2. Настоящий Договор действует по 31 декабря 2024 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ НОВЫХ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ (Приложение № Д 14.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.2** | 4.2. Настоящий Договор заключен на неопределенный срок. | 4.2. Настоящий Договор действует по 31 декабря 2024 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОКУПАТЕЛЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № Д 21 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.2** | * 1. Настоящий Договор заключен на неопределенный срок. | 4.2. Настоящий Договор действует по 31 декабря 2024 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОСТАВЩИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № Д 22 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.2** | * 1. Настоящий Договор заключен на неопределенный срок. | 4.2. Настоящий Договор действует по 31 декабря 2024 года (включительно). |

**Приложение № 5.3.2**

|  |
| --- |
| **Обоснование:** предлагается поэтапно передать функции коммерческого представителя на оптовом рынке от АО «ЦФР» АО «АТС».  С 01.01.2025 АО «АТС» будет выполнять функции коммерческого представителя:  1) в регулируемых договорах купли-продажи электрической энергии и мощности;  2) договорах купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;  3) договорах купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);  4) договорах, обеспечивающих с 01.01.2025 торговлю электрической энергией и мощностью на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, на которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков.  В связи с этим предлагается внести изменения, предусматривающие заключение указанных договоров АО «АТС» от имени и за счет субъектов оптового рынка в качестве коммерческого представителя, а также внести необходимые корреспондирующие изменения.  **Дата вступления в силу:** 1 января 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.6** | **Дополнить пунктом 1.6** | 1.6. Надлежащим исполнением поверенным предусмотренных настоящим Регламентом поручений доверителя признается заключение договоров от имени доверителя в соответствии со стандартными формами, являющимися приложениями к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с теми субъектами оптового рынка, которые в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, определены Коммерческим оператором в качестве контрагентов для доверителя, внесение изменений и дополнений в указанные договоры, расторжение их в порядке и случаях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. Положения заключенных договоров могут применяться к отношениям, возникшим до заключения данных договоров. |
| **2.1.5** | 2.1.5. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом, размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами электронного документооборота системы электронного документооборота коммерческого оператора (приложение 1 к Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка, далее – Правила ЭДО СЭД КО) отчет поверенного по форме, установленной приложением 2.1 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры оказания услуг по УИРП не заключались, не расторгались и не изменялись, то данный отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры оказания услуг по УИРП размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО. | 2.1.5. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом, размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами электронного документооборота системы электронного документооборота коммерческого оператора (приложение 1 к Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка, далее – Правила ЭДО СЭД КО) отчет поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры оказания услуг по УИРП не заключались, не расторгались и не изменялись, то данный отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры оказания услуг по УИРП размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО. |
| **2.2.3** | 2.2.3. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом, размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчет поверенного по форме, установленной приложениями 2.1, 2.2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчетов поверенного договоры оказания услуг по УИРП и (или) договоры поручительства не заключались, не расторгались и не изменялись, то соответствующий отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры оказания услуг по УИРП и договоры поручительства размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО. | 2.2.3. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом, размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчет поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчетов поверенного договоры оказания услуг по УИРП и (или) договоры поручительства не заключались, не расторгались и не изменялись, то соответствующий отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры оказания услуг по УИРП и договоры поручительства размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО. |
| **2.3.4** | 2.3.4. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом, размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчет поверенного по форме, установленной приложением 2.2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры поручительства не заключались, не расторгались и не изменялись, то данный отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры поручительства размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО. | 2.3.4. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом, размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчет поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры поручительства не заключались, не расторгались и не изменялись, то данный отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры поручительства размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО. |
| **Раздел 3** | **Дополнить новым разделом 3**  **3. КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ ЦЕНОВОЙ ЗОНЫ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ВХОДЯЩЕЙ В СОСТАВ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА ОТДЕЛЬНОЙ ТЕРРИТОРИИ ЦЕНОВОЙ ЗОНЫ, РАНЕЕ ОТНОСИВШЕЙСЯ К НЕЦЕНОВЫМ ЗОНАМ)**  3.1. В соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом субъект оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности, за которым зарегистрирована хотя бы одна группа точек поставки генерации в отношении генерирующего объекта, расположенного на территории ценовой зоны (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны, ранее относившейся к неценовым зонам) (далее в настоящем разделе – доверитель), поручает Коммерческому оператору, действующему в качестве коммерческого представителя, совершать от имени доверителя в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом следующие действия, указанные в пунктах 3.1.1, 3.1.2, 3.1.3 настоящего Регламента:  3.1.1. Заключать от имени доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, следующие договоры, по которым доверитель является продавцом:  а) в случае соответствия доверителя критериям, установленным пунктом 62 Правил оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*:   * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * регулируемые договоры 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, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.49 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;  б) в случае признания доверителя в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом) и открытия в отношении него конкурсного производства:   * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   Поверенный указывает в таких договорах месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии;  в) если доверителем является Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»:   * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.*   Указанные в настоящем подпункте договоры поверенный обязуется заключать в отношении генерирующих объектов доверителя, включенных в утвержденный решениями Наблюдательного совета Совета рынка Перечень генерирующих объектов, строящихся в соответствии с Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 г. № 705, либо в Перечень строящихся объектов атомных электростанций, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года;  г) если доверителем является Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»:   * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   Указанные в настоящем подпункте договоры поверенный обязуется заключать в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный решениями Наблюдательного совета Совета рынка в целях формирования договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций Перечень генерирующих объектов, строящихся в соответствии с программой строительства гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), реализуемой оптовой генерирующей компанией, созданной на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России», в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций, и включенных в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики;  д) если группы точек поставки генерации расположены на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам, – территориях Республики Коми и (или) Архангельской области и доверителем направлена Системному оператору ценовая заявка на продажу мощности в соответствии с пунктом 100 Правил оптового рынка:   * договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   3.1.2. Заключать от имени доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, следующие договоры, по которым доверитель является покупателем (заказчиком) либо кредитором по договорам поручительства:   * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (за исключением доверителя – Акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»); * в случае если группы точек поставки доверителя находятся на территории первой ценовой зоны – договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   3.1.3. Вносить изменения и дополнения в договоры, указанные в пунктах 3.1.1, 3.1.2 настоящего Регламента, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, указанными договорами, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  3.2. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом (а в отношении отчетного периода января 2025 года – не позднее 25 февраля 2025 года), размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчеты поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры, указанные в пунктах 3.1.1, 3.1.2 настоящего Регламента, не заключались, не расторгались и не изменялись, то данные отчеты не формируются и не размещаются. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО.  3.3. Доверитель при намерении отказаться от поручения, указанного в пункте 3.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | |
| **Раздел 4** | **Дополнить новым разделом 4**  **4. КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА – ПОКУПАТЕЛЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ ЦЕНОВОЙ ЗОНЫ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ВХОДЯЩЕЙ В СОСТАВ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА ОТДЕЛЬНОЙ ТЕРРИТОРИИ ЦЕНОВОЙ ЗОНЫ, РАНЕЕ ОТНОСИВШЕЙСЯ К НЕЦЕНОВЫМ ЗОНАМ)**  4.1. В соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом субъект оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности, за которым зарегистрирована хотя бы одна группа точек поставки потребления, расположенная на территории ценовой зоны (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны, ранее относившейся к неценовым зонам) (далее в настоящем разделе – доверитель), поручает Коммерческому оператору, действующему в качестве коммерческого представителя, совершать от имени доверителя в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом следующие действия, указанные в пунктах 4.1.1, 4.1.2 настоящего Регламента:  4.1.1. Заключать от имени доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, следующие договоры, по которым доверитель является покупателем (заказчиком) либо кредитором по договорам поручительства (либо продавцом в случае, предусмотренном настоящим пунктом):  а) в случае если доверитель определен Коммерческим оператором в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* в качестве контрагента для субъекта оптового рынка, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом):   * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   Поверенный указывает в таких договорах месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии;  б) в случае признания доверителя в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом) и открытия в отношении него конкурсного производства, от имени доверителя могут быть заключены договоры, указанные в настоящем подпункте, по которым доверитель является продавцом:   * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   Поверенный указывает в договорах, предусмотренных в настоящем подпункте, месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии;  в) в случае соответствия доверителя критериям, установленным пунктом 62 Правил оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*:   * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * регулируемые договоры 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, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.49 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;  г) в случае если группы точек поставки потребления доверителя находятся на территории первой ценовой зоны:   * договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;   д) в случае если доверитель обязан в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* заключать договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в качестве заказчика:   * договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;   е) договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года по стандартной форме, являющейся приложением № Д 14.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  Указанные в настоящем подпункте договоры поверенный обязуется заключать в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный решениями Наблюдательного совета Совета рынка Перечень генерирующих объектов, строящихся в соответствии с Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 г. № 705, либо в Перечень строящихся объектов атомных электростанций, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года.  4.1.2. Вносить изменения и дополнения в договоры, указанные в пункте 4.1.1 настоящего Регламента, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, указанными договорами, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  4.2. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом (а в отношении отчетного периода января 2025 года – не позднее 25 февраля 2025 года), размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчеты поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры, указанные в пункте 4.1.1 настоящего Регламента, не заключались, не расторгались и не изменялись, то данные отчеты не формируются и не размещаются. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО.  4.3. Доверитель при намерении отказаться от поручения, указанного в пункте 4.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | |
| **Раздел 5** | **Дополнить новым разделом 5**  **5. КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА – ПАО «ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ – РОССЕТИ»**  5.1. В соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом субъект оптового рынка – ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» (далее в настоящем разделе – доверитель) поручает Коммерческому оператору, действующему в качестве коммерческого представителя, совершать от имени доверителя в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом следующие действия, указанные в пунктах 5.1.1, 5.1.2 настоящего Регламента:  5.1.1. Заключать от имени доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, следующие договоры, по которым доверитель является покупателем (заказчиком) либо кредитором по договорам поручительства:   * договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   5.1.2. Вносить изменения и дополнения в договоры, указанные в пункте 5.1.1 настоящего Регламента, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, указанными договорами, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  5.2. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом (а в отношении отчетного периода января 2025 года – не позднее 25 февраля 2025 года), размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчеты поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры, указанные в пункте 5.1.1 настоящего Регламента, не заключались, не расторгались и не изменялись, то данные отчеты не формируются и не размещаются. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО.  5.3. Доверитель при намерении отказаться от поручения, указанного в пункте 5.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | |
| **Раздел 6** | **Дополнить новым разделом 6**  **6. КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ВХОДЯЩЕЙ В СОСТАВ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА ОТДЕЛЬНОЙ ТЕРРИТОРИИ, РАНЕЕ ОТНОСИВШЕЙСЯ К НЕЦЕНОВЫМ ЗОНАМ**  6.1. В соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом субъект оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности,за которым зарегистрирована хотя бы одна группа точек поставки генерации в отношении генерирующего объекта, расположенного на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам (далее в настоящем разделе – доверитель), поручает Коммерческому оператору, действующему в качестве коммерческого представителя, совершать от имени доверителя в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом следующие действия, указанные в пунктах 6.1.1, 6.1.2, 6.1.3 настоящего Регламента:  6.1.1. Заключать от имени доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, следующие договоры, по которым доверитель является продавцом:  а) в случае если доверителем направлена Системному оператору ценовая заявка на продажу мощности в соответствии с пунктом 100 Правил оптового рынка:   * + договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;   б) в случае соответствия доверителя критериям, установленным пунктом 62 Правил оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*:   * регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;  в) в случае если доверителем зарегистрирована группа точек поставки генерации в отношении гидроэлектростанции, расположенной на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:   * + 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 *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;   г) в случае если доверителем зарегистрирована группа точек поставки генерации в отношении генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам:   * + договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;   д) в случае признания доверителя в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом) и открытия в отношении него конкурсного производства:   * + договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении* *к торговой системе оптового рынка*;   + договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении* *к торговой системе оптового рынка*.   Поверенный указывает в договорах, предусмотренных в настоящем подпункте, месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии.  6.1.2. Заключать от имени доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка*, следующие договоры, по которым доверитель является покупателем:   * договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * 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 *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   6.1.3. Вносить изменения и дополнения в договоры, указанные в пунктах 6.1.1, 6.1.2 настоящего Регламента, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, указанными договорами и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  6.2. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом (а в отношении отчетного периода января 2025 года – не позднее 25 февраля 2025 года), размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчеты поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры, указанные в пунктах 6.1.1, 6.1.2 настоящего Регламента, не заключались, не расторгались и не изменялись, то данный отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО.  6.3. Доверитель при намерении отказаться от поручений, указанных в пункте 6.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | |
| **Раздел 7** | **Дополнить новым разделом 7**  **7. КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА – ПОКУПАТЕЛЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ВХОДЯЩЕЙ В СОСТАВ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА ОТДЕЛЬНОЙ ТЕРРИТОРИИ, РАНЕЕ ОТНОСИВШЕЙСЯ К НЕЦЕНОВЫМ ЗОНАМ**  7.1. В соответствии с *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом субъект оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности, группы точек поставки потребления которого расположены (зарегистрированы) на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам (далее в настоящем разделе – доверитель), поручает Коммерческому оператору, действующему в качестве коммерческого представителя, совершать от имени доверителя в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом следующие действия, указанные в пунктах 7.1.1, 7.1.2 настоящего Регламента:  7.1.1. Заключать от имени доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* и настоящим Регламентом, следующие договоры, по которым доверитель является покупателем (либо продавцом в случае, предусмотренном настоящим пунктом):  а) договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  б) договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по стандартной форме, являющейся приложением № Д 24.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  в) 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 *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  г) в случае соответствия доверителя критериям, установленным пунктом 62 Правил оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*:  – регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению по стандартной форме, являющейся приложением № Д 1.48 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  При этом поверенный вправе без дополнительного согласования с доверителем определять период времени, на который распространяют свое действие заключенные регулируемые договоры в соответствии с *Договором о присоединении* либо в соответствии с решениями, принятыми Наблюдательным советом Совета рынка;  д) в случае если доверитель определен Коммерческим оператором в соответствии с *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка* в качестве контрагента для субъекта оптового рынка, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом):   * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   Поверенный указывает в договорах, предусмотренных в настоящем подпункте, месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии;  е) в случае признания доверителя в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельным (банкротом) и открытия в отношении него конкурсного производства, от имени доверителя могут быть заключены договоры, указанные в настоящем подпункте, по которым доверитель является продавцом:   * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 2.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по стандартной форме, являющейся приложением № Д 3.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.   Поверенный указывает в договорах, предусмотренных в настоящем подпункте, месяц, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии.  7.1.2. Вносить изменения и дополнения в договоры, указанные в пункте 7.1.1 настоящего Регламента, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, указанными договорами и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  7.2. Поверенный не позднее 9 (девятого) рабочего дня каждого месяца, следующего за отчетным периодом (а в отношении отчетного периода января 2025 года – не позднее 25 февраля 2025 года), размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО отчеты поверенного по форме, установленной приложением 2 к настоящему Регламенту. Если до предусмотренной настоящим пунктом даты размещения отчета поверенного договоры, указанные в пункте 7.1.1 настоящего Регламента, не заключались, не расторгались и не изменялись, то данный отчет не формируется и не размещается. Заключенные в соответствии с поручением доверителя договоры размещаются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их заключения на официальном сайте поверенного, в разделе с ограниченным доступом персонально для доверителя в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО.  7.3. Доверитель при намерении отказаться от поручений, указанных в пункте 7.1 настоящего Регламента, обязан уведомить об этом поверенного в письменной форме не позднее чем за 200 календарных дней до даты, с которой доверитель намерен отказаться от указанного поручения. При этом датой уведомления считается дата получения поверенным письменного уведомления. | |
| **Приложение 2.2** | **Удалить приложение 2.2** | |

**Действующая редакция**

**Приложение 2.1**

|  |
| --- |
| **ОТЧЕТ ПОВЕРЕННОГО**  **по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(наименование субъекта ОРЭМ)** |
|  |

Настоящий отчет об исполнении поручений, предусмотренных Регламентом коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), составлен АО «АТС», являющимся поверенным, за отчетный период: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Краткое наименование участника-контрагента** | **Код участника-контрагента** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Дата расторжения договора** |
| * 1. **Заключенные договоры** | | | | | | |
| 1.1 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ |  |
| 1.2 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ |  |
| … |  |  |  |  |  |
| * 1. **Расторгнутые договоры** | | | | | | |
| 2.1 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ | \_\_.\_\_.20\_\_ |
| 2.2 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ | \_\_.\_\_.20\_\_ |
| … |  |  |  |  |  |
| * 1. **Измененные договоры** | | | | | | |
| 3.1 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ |  |
| 3.2 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ |  |
| … |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

|  |
| --- |
| **ОТЧЕТ ПОВЕРЕННОГО**  **по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[1]](#footnote-1)** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(наименование субъекта ОРЭМ)** |
|  |

Настоящий отчет об исполнении поручений, предусмотренных Регламентом коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), составлен АО «АТС», являющимся поверенным, за отчетный период: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Краткое наименование участника-контрагента** | **Код участника-контрагента** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Дата расторжения договора** |
| * 1. **Заключенные договоры** | | | | | | |
| 1.1 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ |  |
| 1.2 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ |  |
| … |  |  |  |  |  |
| * 1. **Расторгнутые договоры** | | | | | | |
| 2.1 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ | \_\_.\_\_.20\_\_ |
| 2.2 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ | \_\_.\_\_.20\_\_ |
| … |  |  |  |  |  |
| * 1. **Измененные договоры** | | | | | | |
| 3.1 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ |  |
| 3.2 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ |  |
| … |  |  |  |  |  |

**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) |
| **1.4.3** | * + 1. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам): * стандартная форма регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению на соответствующий год; * стандартная форма регулируемого договора 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, на соответствующий год; * стандартная форма договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности; * стандартная форма договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности. | * + 1. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам): * стандартная форма регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению (Приложение № Д 1.48); * стандартная форма регулируемого договора 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 (Приложение № Д 1.49); * 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); * стандартная форма договора 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 № 24.2); * стандартная форма договора 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 № 24.1). |
| **1.4.4** | * + 1. 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. 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 купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 2.1.2). |
| **1.4.7** | * + 1. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности на оптовом рынке:   …   * стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14.2); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.3); * стандартная форма договора коммерческого представительства для поставщика (приложение № Д 18.1)   …   * стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года (Приложение № Д 14.4); * стандартная форма договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций (Приложение № Д 14.5). | * + 1. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности на оптовом рынке:   …   * стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для поставщика (Приложение № Д 18.1)   …   * стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года (Приложение № Д 14.4); * стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.4); * стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.5). |
| **12.1** | ...  Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **ценовых зон** оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:   * Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка; * регулируемые договоры купли – продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, с теми участниками оптового рынка, которые определены для него КО в порядке, установленном правилами оптового рынка и Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, по форме, установленной приложениями к настоящему Договору, на соответствующий календарный год; * договоры коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных настоящим Договором (Приложения № Д 21 и (или) № Д 22); * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по форме, установленной Приложением № Д 2.1.1 к настоящему Договору; * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по форме, установленной Приложением № Д 2.2.1 к настоящему Договору; * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по форме, установленной Приложением № Д 3.1.1 к настоящему Договору; * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по форме, установленной Приложением № Д 3.2.1 к настоящему Договору; * договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9), на основании которого в случаях, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка, заключаются договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 2.1.2) и договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 3.1.2); * соглашение о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору); * договоры о предоставлении мощности по форме, установленной Приложением № Д 16; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14); * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1); * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года (Приложение № Д 14.4); * договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14.2); * договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.3); * договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций (Приложение № Д 14.5 к настоящему Договору) (за исключением поставщика по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года);   …   * договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (Приложение № Д 23.1). | …  Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **ценовых зон** оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:   * Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка; * регулируемые договоры купли – продажи электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, с теми участниками оптового рынка, которые определены для него КО в порядке, установленном правилами оптового рынка и Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложения № Д 1.48 и (или) № Д 1.49 к настоящему Договору); * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по форме, установленной Приложением № Д 2.1.1 к настоящему Договору; * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по форме, установленной Приложением № Д 2.2.1 к настоящему Договору; * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по форме, установленной Приложением № Д 3.1.1 к настоящему Договору; * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по форме, установленной Приложением № Д 3.2.1 к настоящему Договору; * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по форме, установленной Приложением № Д 2.1.2 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка; * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) по форме, установленной Приложением № Д 3.1.2 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка; * соглашение о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору); * договоры о предоставлении мощности (Приложение № Д 16); * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14); * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1); * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года (Приложение № Д 14.4);   …   * договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (Приложение № Д 23.1); * 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); * стандартная форма договора 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 № 24.2); * стандартная форма договора 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 № 24.1); * стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.4); * стандартная форма договора купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.5). |
| **13.1** | 13.1. В целях покупки/продажи электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) в случаях, предусмотренных Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение 1 к настоящему Договору), Субъект оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территориях ценовых зон, обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору. Срок действия договора коммерческого представительства неограничен.  ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Субъектами оптового рынка, заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных Субъектов оптового рынка регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (далее – регулируемые договоры) по стандартным формам регулируемых договоров на соответствующий год, являющимся Приложениями к настоящему Договору. При этом регулируемые договоры заключаются по форме Приложения, указанного в п. 1.4.3 настоящего Договора, в зависимости от категории покупателя по регулируемому договору: 1) энергосбытовая компания, гарантирующий поставщик (энергоснабжающая организация) для поставки населению; 2) гарантирующий поставщик, энергосбытовая, энергоснабжающая организация – Участник оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организация, осуществляющая экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики   Северная Осетия – Алания.  … | 13.1. В целях покупки/продажи электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) Субъектами оптового рынка, соответствующими критериям, предусмотренным правилами оптового и настоящим Договором, КО на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет таких Субъектов оптового рынка регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (далее – регулируемые договоры) по стандартным формам регулируемых договоров, являющимся Приложениями к настоящему Договору. При этом регулируемые договоры заключаются по форме Приложения, указанного в п. 1.4.3 настоящего Договора, в зависимости от категории покупателя по регулируемому договору: 1) энергосбытовая компания, гарантирующий поставщик (энергоснабжающая организация) для поставки населению; 2) гарантирующий поставщик, энергосбытовая, энергоснабжающая организация – Участник оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организация, осуществляющая экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания.  … |
| **13.4** | 13.4. Регулируемые договоры заключаются ЦФР от имени Участников оптового рынка на срок, не превышающий 1 календарный год, на основании утвержденной Наблюдательным советом Совета рынка схемы прикрепления по регулируемым договорам и (или) изменений, вносимых в нее КО в случаях, предусмотренных Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к настоящему Договору).  … | 13.4. Регулируемые договоры заключаются КО от имени Участников оптового рынка на срок, не превышающий 1 календарный год, на основании утвержденной Наблюдательным советом Совета рынка схемы прикрепления по регулируемым договорам и (или) изменений, вносимых в нее КО в случаях, предусмотренных Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к настоящему Договору).  … |
| **14.1** | * 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.  … | * 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).   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 Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) 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 Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) 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.  … |
|  | * 1. Участник оптового рынка обязан в сроки, определенные настоящим Договором, Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору), заключить: * с ЦФР договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на условиях, определенных в Приложении № Д 2.1.1 и Приложении № Д 2.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии на условиях, определенных в Приложении № Д 9 к настоящему Договору.   Участники оптового рынка, получившие право покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке (право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием зарегистрированной группы точек поставки, расположенной на территории ценовой зоны оптового рынка, обязаны заключить с КО договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии на условиях, определенных в Приложении № Д 9 к настоящему Договору. | 14.2. Участник оптового рынка обязан в сроки, определенные настоящим Договором, Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору), заключить с ЦФР договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на условиях, определенных в Приложении № Д 2.1.1 и Приложении № Д 2.2.1 к настоящему Договору). |
|  | * 1. Права и обязанности сторон по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договору коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии с участниками оптового рынка, признанными банкротами, возникают с даты получения Участником оптового рынка допуска к торговой системе оптового рынка в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору). | * 1. Права и обязанности сторон по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед возникают с даты получения Участником оптового рынка допуска к торговой системе оптового рынка в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору). |
|  | * 1. Условия договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии с участниками оптового рынка, признанными банкротами, договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) не могут быть изменены по соглашению сторон. Условия указанных договоров могут быть изменены только в случаях и порядке, предусмотренных пунктами 14.5, 14.6 настоящего Договора. | * 1. Условия договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) не могут быть изменены по соглашению сторон. Условия указанных договоров могут быть изменены только в случаях и порядке, предусмотренных пунктами 14.5, 14.6 настоящего Договора. |
|  | …  В случае утверждения в установленном порядке изменений, дополнений или новой редакции стандартной формы договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) КО на основании договоров коммерческого представительства заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет Участников оптового рынка дополнительные соглашения к договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами), согласно которым положения заключенного договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) приводятся в соответствие указанным выше изменениям, дополнениям или новой редакции стандартной формы договора.  … | …  В случае утверждения в установленном порядке изменений, дополнений или новой редакции стандартной формы договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) КО на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет Участников оптового рынка дополнительные соглашения к договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами), согласно которым положения заключенного договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) приводятся в соответствие указанным выше изменениям, дополнениям или новой редакции стандартной формы договора.  … |
| **15.1.** | * 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.  … | * 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).   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 Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) 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 Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) 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.  … |
|  | * 1. Участник оптового рынка обязан в сроки, определенные настоящим Договором, Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору), заключить: * с ЦФР договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы на условиях, определенных в Приложении № Д 3.1.1 и Приложении № Д 3.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии на условиях, определенных в Приложении № Д 9 к настоящему Договору. | * 1. Участник оптового рынка обязан в сроки, определенные настоящим Договором, Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору), заключить с ЦФР договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы на условиях, определенных в Приложении № Д 3.1.1 и Приложении № Д 3.2.1 к настоящему Договору). |
|  | * 1. Права и обязанности сторон по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договору коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии с участниками оптового рынка, признанными банкротами, возникают с даты получения Участником оптового рынка допуска к торговой системе оптового рынка в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору). | * 1. Права и обязанности сторон по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы и договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы возникают с даты получения Участником оптового рынка допуска к торговой системе оптового рынка в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору). |
|  | * 1. Условия договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии с участниками оптового рынка, признанными банкротами, договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) не могут быть изменены по соглашению сторон. Условия указанных договоров могут быть изменены в одностороннем внесудебном порядке только в случаях и порядке, предусмотренных пунктами 15.5, 15.6 настоящего Договора. | * 1. Условия договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) не могут быть изменены по соглашению сторон. Условия указанных договоров могут быть изменены в одностороннем внесудебном порядке только в случаях и порядке, предусмотренных пунктами 15.5, 15.6 настоящего Договора. |
|  | …  В случае утверждения в установленном порядке изменений, дополнений или новой редакции стандартной формы договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) КО на основании договоров коммерческого представительства заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет Участников оптового рынка дополнительные соглашения к договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), согласно которым положения заключенного договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) приводятся в соответствие указанным выше изменениям, дополнениям или новой редакции стандартной формы договора.  … | …  В случае утверждения в установленном порядке изменений, дополнений или новой редакции стандартной формы договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) КО на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) заключает в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет Участников оптового рынка дополнительные соглашения к договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), согласно которым положения заключенного договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) приводятся в соответствие указанным выше изменениям, дополнениям или новой редакции стандартной формы договора.  … |
| **18`.1.1** | 18`.1.1. регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемых в соответствии с параграфом 12 настоящего Договора по ценам, определенным на уровне тарифов, утвержденных для Продавца по данному договору федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов; | 18`.1.1. регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемых в соответствии с параграфом 13 настоящего Договора по ценам, определенным на уровне тарифов, утвержденных для Продавца по данному договору федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов; |
| **18`.1.14** | 18`.1.14. договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1 к настоящему Договору) и договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года (Приложение № Д 14.4); | 18`.1.14. договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1 к настоящему Договору) и договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года (Приложение № Д 14.4); |
| **18`.33** | **18`.33.** 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;  .... | **18`.33.** 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 после 1 января 2025 года;  .... |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **18`.34** | **18`.34.** В целях заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций 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 14.3 к настоящему Договору).  Срок действия договора коммерческого представительства не ограничен.  ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, заключает с Участниками оптового рынка договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций по форме Приложения № Д 14.1 к настоящему Договору. | **Исключить пункт 18`.34 без последующего изменения нумерации** |
| **18`.35** | **18`.35.** Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и (или) мощности имеет право продавать мощность, произведенную на следующих генерирующих объектах:   1. строящихся в соответствии с Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 года № 705, и включенных в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики; 2. строящихся объектов атомных электростанций, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», с датой ввода в эксплуатацию 1 января 2025 года и позднее и включенных в Перечень новых АЭС, утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.38.1 настоящего Договора; 3. вводимых в эксплуатацию новых атомных станций, определенных по результатам проводимого в установленном Правительством Российской Федерации порядке более чем за 5 лет до планируемого ввода в эксплуатацию таких объектов отбора инвестиционных проектов их строительства, по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, заключаемым в соответствии с настоящим Договором. | **18`.35.** Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и (или) мощности имеет право продавать мощность, произведенную на следующих генерирующих объектах:   1. строящихся в соответствии с Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 года № 705, и включенных в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики; 2. строящихся объектов атомных электростанций, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года и включенных в Перечень новых АЭС, утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.38.1 настоящего Договора; 3. вводимых в эксплуатацию новых атомных станций, определенных по результатам проводимого в установленном Правительством Российской Федерации порядке более чем за 5 лет до планируемого ввода в эксплуатацию таких объектов отбора инвестиционных проектов их строительства, по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, заключаемым в соответствии с настоящим Договором. |
| **18`.36** | **18`.36.** В целях поставки мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности заключает с Участниками оптового рынка договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций по форме Приложения № Д 14.1 к настоящему Договору.  В целях поставки мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с использованием строящихся объектов атомных электростанций, указанных в подпункте 2 пункта 18`.35 настоящего Договора, Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности заключает с Участниками оптового рынка договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года по форме Приложения № Д 14.4 к настоящему Договору. | **18`.36.** Поставка мощности генерирующих объектов, указанных в подпункте 1 пункта 18`.35 настоящего Договора, осуществляетсяпо договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, заключаемым по форме Приложения № Д 14.1 к настоящему Договору.  Поставка мощности генерирующих объектов, указанных в подпункте 2 пункта 18`.35 настоящего Договора, осуществляетсяпо договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года, заключаемым по форме Приложения № Д 14.4 к настоящему Договору. |
| **18`.37** | **18`.37.** Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года могут быть изменены только в порядке, предусмотренном этими договорами. | **18`.37.** Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года могут быть изменены только в порядке, предусмотренном этими договорами. |
| **18`.38** | **18`.38.** Для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке у Субъекта оптового рынка должны быть заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, по которым будет осуществляться покупка мощности для потребления ее в ГТП потребления. | **18`.38.** Для получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке у Субъекта оптового рынка должны быть заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года, по которым будет осуществляться покупка мощности для потребления ее в ГТП потребления. |
| **18`.38.1** | **18`.38.1.** Перечень строящихся объектов атомных электростанций, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, в отношении которых подлежат заключению договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года (далее – Перечень новых АЭС), утверждается Наблюдательным советом Совета рынка.  Данный перечень формируется на основании представленного Минэнерго России в адрес Совета рынка перечня генерирующих объектов, отвечающих указанным требованиям, в отношении которых подлежат заключению договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года.  Изменения в указанный Перечень новых АЭС могут быть внесены решением Наблюдательного совета Совета рынка только по предложению Минэнерго России.  В случае внесения изменений в Перечень новых АЭС, касающихся наименования, месторасположения, установленной мощности или даты начала поставки мощности объекта генерации на оптовый рынок, соответствующие изменения вносятся во все договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода начиная с 1 января 2025 года, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, в порядке, предусмотренном такими договорами.  Исключение объекта генерации из Перечня новых АЭС является основанием расторжения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода начиная с 1 января 2025 года, заключенных в отношении такого объекта генерации, в порядке, предусмотренном такими договорами. | **18`.38.1.** Перечень строящихся объектов атомных электростанций, предусмотренных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года, в отношении которых подлежат заключению договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года (далее – Перечень новых АЭС), утверждается Наблюдательным советом Совета рынка.  Данный перечень формируется на основании представленного Минэнерго России в адрес Совета рынка перечня генерирующих объектов, отвечающих указанным требованиям, в отношении которых подлежат заключению договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года.  Изменения в указанный Перечень новых АЭС могут быть внесены решением Наблюдательного совета Совета рынка только по предложению Минэнерго России.  В случае внесения изменений в Перечень новых АЭС, касающихся наименования, месторасположения, установленной мощности или даты начала поставки мощности объекта генерации на оптовый рынок, соответствующие изменения вносятся во все договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, в порядке, предусмотренном такими договорами.  Исключение объекта генерации из Перечня новых АЭС является основанием расторжения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года, заключенных в отношении такого объекта генерации, в порядке, предусмотренном такими договорами. |
| **18`.38.2** | **18`.38.2.** ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Участниками оптового рынка – Покупателями электрической энергии и мощности по форме, являющейся Приложением № Д 14.5 к настоящему Договору, заключает от имени и за счет указанных участников в отношении объектов генерации, указанных в Перечне новых АЭС:   * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, в которых Участник оптового рынка – Покупатель электрической энергии и мощности является покупателем мощности, по стандартной форме договора купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, являющейся Приложением № Д 14.4 к настоящему Договору.   Договоры коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций (Приложение № Д 14.5 к настоящему Договору) подлежат заключению в форме электронного документа с использованием электронной подписи.  ЦФР осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон в договорах купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года. | **18`.38.2.** Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1 к настоящему Договору) заключаются КО на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) от имени Участника оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности, соответствующего критериям, предусмотренным настоящим Договором и регламентами оптового рынка, с Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях ценовых зон.  В договорах купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года КО осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон.  Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года (Приложение № Д 14.4 к настоящему Договору) заключаются:   * со стороны продавца по таким договорам – Участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии и мощности, соответствующим критериям, предусмотренным настоящим Договором и регламентами оптового рынка, от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) действует КО; * со стороны покупателя по таким договорам – Участником оптового рынка – покупателем электрической энергии и мощности, группы точек поставки которого расположены на территориях ценовых зон, от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) действует КО. |
| **18`.40.** | 18`.40. В целях заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) 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 14.2 к настоящему Договору).  Срок действия договора коммерческого представительства не ограничен.  ЦФР на основании договоров коммерческого представительства, заключенных с Участниками оптового рынка – поставщикамиэлектрической энергии и мощности, заключает с Участниками оптового рынка договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14 к настоящему Договору). | 18`.40. Поставка мощности генерирующих объектов, указанных в пункте 18`.39 настоящего Договора, осуществляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), заключаемым по форме Приложения № Д 14 к настоящему Договору.  Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14 к настоящему Договору) заключаются КО на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к настоящему Договору) от имени Участника оптового рынка – поставщика электрической энергии и мощности, соответствующего критериям, предусмотренным настоящим Договором и регламентами оптового рынка, с Участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях ценовых зон. |
| **18`.43** | **18`.43.** В случае заключения договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1), договора купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года (Приложение № Д 14.4) с покупателем мощности после наступления указанной в приложении 1 к заключаемому договору даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации (наиболее ранней указанной в приложении 1 к заключаемому договору даты начала исполнения обязательства по поставке мощности), в частности, в связи с получением данным лицом статуса субъекта оптового рынка – покупателя электрической энергии и мощности, указанный в договоре период поставки мощности данному покупателю сокращается на исчисляемый месяцами срок от даты, когда поставка мощности данного объекта (объектов) генерации была начата по договору о предоставлении мощности (договору купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договору купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договору купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года), и до даты заключения договора с данным покупателем. | **18`.43.** В случае заключения договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16), договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14), договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1), договора купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года (Приложение № Д 14.4) с покупателем мощности после наступления указанной в приложении 1 к заключаемому договору даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации (наиболее ранней указанной в приложении 1 к заключаемому договору даты начала исполнения обязательства по поставке мощности), в частности, в связи с получением данным лицом статуса субъекта оптового рынка – покупателя электрической энергии и мощности, указанный в договоре период поставки мощности данному покупателю сокращается на исчисляемый месяцами срок от даты, когда поставка мощности данного объекта (объектов) генерации была начата по договору о предоставлении мощности (договору купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договору купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договору купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 года), и до даты заключения договора с данным покупателем. |

**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) |
|  | г. Москва  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед заключен  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», от имени которого на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»,  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», от имени которого на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». | г. Москва  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед заключен  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»,  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»*)*,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». |
| **8.3** | 8.3. Настоящий Договор изменяется и (или) дополняется путем заключения Коммерческим оператором от имени и за счет Продавца и Покупателя на основании договоров коммерческого представительства дополнительных соглашений к настоящему Договору в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами), являющуюся приложением к Договору о присоединении. | 8.3. Настоящий Договор изменяется и (или) дополняется путем заключения Коммерческим оператором от имени и за счет Продавца и Покупателя на основании Регламента коммерческого представительства дополнительных соглашений к настоящему Договору в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами), являющуюся приложением к Договору о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА 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) |
|  | г. Москва  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», от имени которого на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»,  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», от имени которого на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». | г. Москва  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»,  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»*)*,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». |
| **8.3** | 8.3. Настоящий Договор изменяется и (или) дополняется путем заключения Коммерческим оператором от имени и за счет Продавца и Покупателя на основании договора коммерческого представительства дополнительных соглашений к настоящему Договору в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), являющуюся приложением к Договору о присоединении. | 8.3. Настоящий Договор изменяется и (или) дополняется путем заключения Коммерческим оператором от имени и за счет Продавца и Покупателя на основании Регламента коммерческого представительства дополнительных соглашений к настоящему Договору в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), являющуюся приложением к Договору о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ НОВЫХ ГИДРОЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (В ТОМ ЧИСЛЕ ГИДРОАККУМУЛИРУЮЩИХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ) (Приложение № Д 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
|  | г. Москва  Настоящий Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (далее – Договор) заключен между:  1) Публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро», именуемым в дальнейшем «Продавец»,  *(в случае заключения договора после 27 декабря 2016 года*  1) Публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро», от имени которого на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемым в дальнейшем «Продавец»,*)*  2) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в дальнейшем «Покупатель»,  … | г. Москва  Настоящий Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (далее – Договор) заключен между:  1) Публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро», именуемым в дальнейшем «Продавец»,  *(в случае заключения договора после 27 декабря 2016 года*   1. Публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро», от имени которого на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемым в дальнейшем «Продавец»,*)*   *(в случае заключения договора после 31 декабря 2024 года*  1) Публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в дальнейшем «Продавец»*,)*  2) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в дальнейшем «Покупатель»,  … |
| **8.3** | 8.3. Продавец самостоятельно (без участия ЦФР) на основании полученных от АТС в соответствии с пунктами 4.3, 4.6, 5.2 данных о фактически поставленном объеме мощности формирует и направляет Покупателю на согласование Акт приема-передачи мощности в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем.  … | 8.3. Продавец самостоятельно (без участия коммерческого представителя) на основании полученных от АТС в соответствии с пунктами 4.3, 4.6, 5.2 данных о фактически поставленном объеме мощности формирует и направляет Покупателю на согласование Акт приема-передачи мощности в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем.  … |
| **9.1** | 9.1. Настоящий Договор, начиная с 23 августа 2022 года, заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего от имени Продавца на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, и электронных подписей Покупателя, Системного оператора, АТС и НП «Совет рынка». Доступ к электронному документу АТС предоставляет ЦФР, Покупателю, Продавцу, Системному оператору и НП «Совет рынка» путем размещения в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  … | 9.1. Настоящий Договор, начиная с 23 августа 2022 года, заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего от имени Продавца на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (начиная с 1 января 2025 года – в форме электронного документа с использованием электронной подписи АТС, действующего от имени Продавца на основании Регламента коммерческого представительства), и электронных подписей Покупателя, Системного оператора, АТС и НП «Совет рынка». Доступ к электронному документу АТС предоставляет ЦФР, Покупателю, Продавцу, Системному оператору и НП «Совет рынка» путем размещения в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ НОВЫХ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ (Приложение № Д 14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
|  | г. Москва  Настоящий Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (далее – Договор) заключен между:  1) Акционерным обществом «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» именуемым в дальнейшем «Продавец»,  *(в случае заключения договора после 27 декабря 2016 года*  1) Акционерным обществом «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях», от имени которого на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемым в дальнейшем «Продавец»,*)*  2) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в дальнейшем «Покупатель»,  … | г. Москва  Настоящий Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (далее – Договор) заключен между:  1) Акционерным обществом «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» именуемым в дальнейшем «Продавец»,  *(в случае заключения договора после 27 декабря 2016 года*  1) Акционерным обществом «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях», от имени которого на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемым в дальнейшем «Продавец»,*)*  *(в случае заключения договора после 31 декабря 2024 года*  1) Акционерным обществом «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях», от имени которого на основании Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее – Регламент коммерческого представительства) действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в дальнейшем «Продавец»*,)*  2) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в дальнейшем «Покупатель»,  … |
| **8.3** | 8.3. Продавец самостоятельно (без участия ЦФР) на основании полученных от АТС в соответствии с пунктами 4.3, 4.6, 5.2 данных о фактически поставленном объеме мощности формирует и направляет Покупателю на согласование Акт приема-передачи мощности в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем.  … | 8.3. Продавец самостоятельно (без участия коммерческого представителя) на основании полученных от АТС в соответствии с пунктами 4.3, 4.6, 5.2 данных о фактически поставленном объеме мощности формирует и направляет Покупателю на согласование Акт приема-передачи мощности в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем.  … |
| **9.1** | 9.1. Настоящий Договор, начиная с 23 августа 2022 года, заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего от имени Продавца на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, и электронных подписей Покупателя, Системного оператора, АТС и НП «Совет рынка». Доступ к электронному документу АТС предоставляет ЦФР, Покупателю, Продавцу, Системному оператору и НП «Совет рынка» путем размещения в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  … | 9.1. Настоящий Договор, начиная с 23 августа 2022 года, заключается в форме электронного документа с использованием электронной подписи ЦФР, действующего от имени Продавца на основании договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (начиная с 1 января 2025 года – в форме электронного документа с использованием электронной подписи АТС, действующего от имени Продавца на основании Регламента коммерческого представительства), и электронных подписей Покупателя, Системного оператора, АТС и НП «Совет рынка». Доступ к электронному документу АТС предоставляет ЦФР, Покупателю, Продавцу, Системному оператору и НП «Совет рынка» путем размещения в личном кабинете на сайте АТС в дату проставления последней электронной подписи.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.7** | 2.7. Для получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке субъекту оптового рынка, зарегистрировавшему группу точек поставки в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, и имеющему намерение получить право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием такой группы точек поставки, необходимо заключить:  – договоры банковского счета с кредитной организацией, уполномоченной Советом рынка на проведение расчетов в торговой системе оптового рынка (уполномоченная кредитная организация);  – с Коммерческим оператором договор на оказание услуг удостоверяющего центра в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора www.atsenergo.ru в разделе «Электронный документооборот», а также оплатить экземпляры специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи* *в* *торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и предоставить графическую электронную копию или визуальную форму представления документа, подтверждающего оплату. Документ предоставляется в электронном виде через ПСЗ (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;  – договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, а именно:  поставщик электрической энергии и (или) мощности заключает следующие договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке:  – договор коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;  – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии;  – договор коммерческого представительства, на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  …  Покупатель электрической энергии и мощности заключает следующие договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке:  – договор коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности – заключается в случае, если покупатель электрической энергии и мощности является гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), к числу покупателей электрической энергии и мощности которого относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей, либо покупателем электрической энергии и мощности, функционирующим в отдельных частях ценовых зон и покупающим электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам в соответствии с п. 62 Правил оптового рынка;  – договор коммерческого представительства, на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  – договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – 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;  – агентский договор для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов / денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  – 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;  – договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций;  – договоры о предоставлении мощности;  …  До указанного момента при формировании экземпляров, заключении и изменении указанных выше договоров, а также при формировании КО и СР документов во исполнение *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* и указанных выше договоров используются реквизиты правопредшественника.  Договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии заключаются в электронном виде с использованием электронной подписи.  Договоры коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций заключаются в электронном виде с использованием электронной подписи в сроки, установленные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, после утверждения стандартной формы указанного договора. | 2.7. Для получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке субъекту оптового рынка, зарегистрировавшему группу точек поставки в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, и имеющему намерение получить право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием такой группы точек поставки, необходимо заключить:  – договоры банковского счета с кредитной организацией, уполномоченной Советом рынка на проведение расчетов в торговой системе оптового рынка (уполномоченная кредитная организация);  – с Коммерческим оператором договор на оказание услуг удостоверяющего центра в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора www.atsenergo.ru в разделе «Электронный документооборот», а также оплатить экземпляры специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи* *в* *торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и предоставить графическую электронную копию или визуальную форму представления документа, подтверждающего оплату. Документ предоставляется в электронном виде через ПСЗ (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;  – договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, а именно:  поставщик электрической энергии и (или) мощности заключает следующие договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке:  – договор коммерческого представительства, на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  …  Покупатель электрической энергии и мощности заключает следующие договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке:  – договор коммерческого представительства, на основании которого заключаются договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  – договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  – договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – 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;  – агентский договор для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов / денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  – 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;  – договоры о предоставлении мощности;  …  До указанного момента при формировании экземпляров, заключении и изменении указанных выше договоров, а также при формировании КО и СР документов во исполнение *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* и указанных выше договоров используются реквизиты правопредшественника. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 кДоговору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **4** | **4. ПОРЯДОК ПОДПИСАНИЯ И РЕГИСТРАЦИИ В *КО* РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ**4.1 Субъект оптового рынка, обязанный заключить регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, обязан иметь заключенный *Договор коммерческого представительства для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности* по форме Приложения № Д 21 и (или) № Д 22 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.4.2 Не позднее 3-го рабочего дня месяца поставки КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 12 к настоящему Регламенту). Регулируемые договоры на период регулирования (календарный год) либо на январь – март заключаются в течение 10 рабочих дней с даты утверждения схемы прикрепления Наблюдательным советом Совета рынка в случае, если на момент утверждения схемы прикрепления официально опубликованы исходные данные, используемые при расчете схемы прикрепления, которые включают в себя:   1. тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам; 2. индикативные цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, покупающих электрическую энергию (мощность) по регулируемым договорам.   Если на момент утверждения схемы прикрепления указанные данные не были официально опубликованы, регулируемые договоры заключаются в течение 10 рабочих дней с даты официальной публикации указанных данных.  КО не позднее 8 рабочих дней с даты заключения регулируемых договоров на период регулирования (календарный год) либо на январь – март направляет ЦФР Реестр регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в электронном виде с ЭП (приложение 12 к настоящему Регламенту) за расчетный период – январь соответствующего года.  4.3 Регулируемые договоры заключаются уполномоченными лицами ЦФР, действующими на основании договоров коммерческого представительства поставщика и покупателя, и КО в форме электронного документа с использованием ЭП. 4.4 Заключенные регулируемые договоры передаются продавцам и покупателям в порядке, предусмотренном *Договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности* (Приложение № Д 22 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и *Договором коммерческого представительства покупателя для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности* (Приложение № Д 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) соответственно.4.5 Порядок внесения в регулируемые договоры изменений, связанных с изменением порядка расчетов участниками, указанными в п. 6 приложения 3 к настоящему Регламенту 4.5.1 В случае принятия участниками, указанными в п. 6 приложения 3 к настоящему Регламенту, решения об осуществлении расчетов по регулируемым договорам / по обязательствам, возникшим из регулируемого договора, в том числе в случае замены стороны – продавца по регулируемому договору, если такая сторона-продавец не лишена статуса субъекта оптового рынка и права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке не путем оплаты/зачисления денежных средств с/на клирингового (-ый) (торгового (-ый) счета, указанные участники (за исключением участников,указанных в п. 6.1 приложения 3 к настоящему Регламенту) предоставляют в КО подписанные Сторонами (кроме КО) 3 экземпляра дополнительного соглашения к заключенному ими регулируемому договору по форме, указанной в приложении 7, 7.1 или 7.2 к настоящему Регламенту.  4.5.2 Соглашения, указанные в подпункте 4.5.1 настоящего Регламента, должны быть подписаны уполномоченными лицами сторон соглашений. Стороны соглашения обязаны представить документы, подтверждающие полномочия лиц, подписавших эти соглашения, в случае их отсутствия у КО.  4.5.3 КО в течение пяти рабочих дней с даты получении от покупателя и продавца по регулируемому договору документов, указанных в подпунктах 4.5.1, 4.5.2, проверяет:   * отнесен ли покупатель по регулируемому договору к категории участников, указанных в п. 6 приложения 3 к настоящему Регламенту; * правильность и полноту заполнения документов; * полномочия лиц, подписавших документы.   4.5.4 В случае если документы, указанные в подпунктах 4.5.1, 4.5.2 настоящего Регламента, НЕ предоставлены КО и (или) НЕ соответствуют требованиям, указанным в п. 4.5.3 настоящего Регламента, КО направляет Сторонам соглашения уведомление об отказе в подписании и регистрации дополнительного соглашения к регулируемому договору.  4.5.5 В случае если документы, указанные в подпунктах 4.5.1, 4.5.2, настоящего Регламента, соответствуют требованиям, указанным в подпункте 4.5.3 настоящего Регламента, КО:   * подписывает соглашение; * осуществляет регистрацию указанных изменений регулируемого договора, в случае подписания дополнительного соглашения к регулируемому договору по форме, предусмотренной приложениями 7, 7.1 или 7.2 к настоящему Регламенту; * не позднее одного рабочего дня c даты подписания уведомляет ЦФР о подписании дополнительного соглашения и предоставляет его копию; * не позднее одного рабочего дня c даты подписания КО дополнительного соглашения к регулируемому договору по форме, предусмотренной приложениями 7, 7.1 или 7.2 к настоящему Регламенту, направляет сторонам уведомление о регистрации изменений условий регулируемого договора на бумажном носителе с приложением экземпляра дополнительного соглашения.   4.5.6 В случае если дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.5.2 настоящего Регламента, представлены в срок не позднее 20-го числа и КО не отказал в подписании соглашения (и регистрации дополнительного соглашения), расчеты в соответствии с этим соглашением начинают осуществляться с первого числа месяца, следующего за месяцем предоставления в КО соглашения.  В случае если дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.5.2 настоящего Регламента, представлены после 20-го числа и КО не отказал в подписании соглашения (и регистрации дополнительного соглашения), расчеты в соответствии с этим соглашением начинают осуществляться с первого числа второго месяца, следующего за месяцем предоставления в КО соглашения.  4.5.7 В случае принятия участниками, указанными в п. 6 приложения 3 к настоящему Регламенту и заключившими дополнительное соглашение о порядке расчетов по регулируемому договору в соответствии с подпунктами 4.5.1–4.5.6 настоящего Регламента, решения об осуществлении расчетов по регулируемым договорам путем оплаты/зачисления денежных средств с/на клирингового (-ый) (торгового (-ый) счета, указанные участники предоставляют в КО подписанные продавцом и покупателем 3 экземпляра дополнительного соглашения к заключенному ими регулируемому договору по форме, указанной в приложении 8 к настоящему Регламенту. Подписание этого соглашения КО, его регистрация и осуществление расчетов по нему осуществляется в порядке, предусмотренном подпунктами 4.5.1–4.5.5 настоящего Регламента.  4.5.8 В отношении участников оптового рынка, указанных в п. 6.1 приложения 3 к настоящему Регламенту, с 01.08.2014 КО не осуществляет подписание и регистрацию дополнительных соглашений к регулируемым договорам по формам, указанным в приложениях 7, 7.1 или 7.2 к настоящему Регламенту. 4.6 Порядок внесения в регулируемые договоры изменений, связанных с изменением по соглашению сторон ответственности продавца и покупателя по регулируемому договору 4.6.1 Стороны регулируемого договора имеют право исключить из заключенного ими регулируемого договора условие об оплаты неустойки в размере, установленном *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке*(Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае нарушения покупателем сроков оплаты электрической энергии и (или) мощности, а также нарушения сроков иных платежей, предусмотренных регулируемым договором, а также в случае нарушения продавцом сроков платежей, предусмотренных регулируемым договором (далее – условие об оплате неустойки).  4.6.2 В случае принятия продавцом и покупателем по регулируемому договору решения об исключении из заключенного ими регулируемого договора условия об оплате неустойки, они предоставляют в КО подписанные продавцом и покупателем 3 экземпляра дополнительного соглашения к заключенному ими регулируемому договору по форме, указанной в приложении 9 к настоящему Регламенту.  4.6.3 Соглашения, указанные в подпункте 4.6.2 настоящего Регламента, должны быть подписаны уполномоченными лицами покупателя и продавца по регулируемому договору. Продавец и покупатель обязаны представить документы, подтверждающие полномочия лиц, подписавших эти соглашения. Соглашения должны быть представлены в КО в срок не позднее последнего числа месяца, предшествующего месяцу, с которого продавец и покупатель договорились изменить условие о неустойке.  4.6.4 КО в течение двух рабочих дней с даты получения от покупателя и продавца по регулируемому договору документов, указанных в подпунктах 4.6.2, 4.6.3, проверяет:   * правильность и полноту заполнения документов; * сроки предоставления документов; * полномочия лиц, подписавших документы.   4.6.5 В случае если документы, указанные в подпунктах 4.6.2, 4.6.3 настоящего Регламента, представлены КО несвоевременно и (или) НЕ соответствуют требованиям, указанным в пп. 4.6.2, 4.6.3 настоящего Регламента, КО направляет покупателю и продавцу по регулируемому договору уведомление об отказе в подписании и регистрации дополнительного соглашения к регулируемому договору.  4.6.6 В случае если документы, указанные в подпунктах 4.6.2, 4.6.3 настоящего Регламента, соответствуют требованиям, указанным в подпунктах 4.6.2, 4.6.3 настоящего Регламента, и представлены своевременно, КО:   * подписывает дополнительное соглашение и осуществляет регистрацию указанных изменений регулируемого договора; * не позднее одного рабочего дня с даты подписания уведомляет ЦФР о подписании дополнительного соглашения и предоставляет его копию; * не позднее одного рабочего дня с даты подписания направляет покупателю и продавцу по регулируемому договору по экземпляру подписанного со стороны КО дополнительного соглашения и направляет сторонам уведомление о регистрации изменений условий регулируемого договора на бумажном носителе.  4.7 Порядок изменения обязательств по оплате, срок исполнения которых наступил В случае если срок исполнения обязанности по оплате электрической энергии и (или) мощности по регулируемому договору наступил и исполнение не было произведено (полностью или частично), покупатель и продавец вправе своим соглашением изменить указанный срок на будущее время (далее – Соглашения об изменении срока исполнения обязательств) в порядке, определенном в разделе 18 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Расторжение Соглашения об изменении срока исполнения обязательств по регулируемому договору осуществляется в соответствии с требованиями раздела 18 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  4.8 Порядок изменения срока исполнения обязательств по оплате, определенного Дополнительным соглашением, Соглашением об изменении сроков оплаты по регулируемому договору, на более ранний  4.8.1 Покупатель и продавец вправе изменить срок исполнения обязательств, определенный Дополнительным соглашением, Соглашением об изменении сроков оплаты по регулируемому договору, на более ранний срок. В этих целях заключается новое соглашение об изменении сроков оплаты, срок исполнения которых не наступил на дату предоставления соглашения в ЦФР (далее – Соглашение о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору). Срок оплаты должен быть определен как 14, 21, 28-е число месяца в соответствии со следующим порядком:  4.8.2 Покупатель и продавец обязаны предоставить в ЦФР для принятия к учету в целях проведения расчетов экземпляр подписанного уполномоченными лицами Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору в форме приложения 4.1в к настоящему Регламенту не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до наступления даты первого платежа, указанной в предоставленном соглашении.  4.8.3 Указанным Соглашением о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору определяется новый срок (сроки) исполнения обязанности по оплате электрической энергии и (или) мощности. Первая дата платежа должна быть определена не ранее чем через 3 (три) рабочих дня после даты предоставления экземпляра соглашения в ЦФР, последняя дата платежа не должна превышать текущей последней даты исполнения.  4.8.4 ЦФР при получении от покупателя и продавца по регулируемому договору Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору проверяет:   * соответствие сумм, указанных в Соглашении о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору, сумме задолженности, учитываемой ЦФР по соответствующему договору в разрезе обязательств на дату проведения первого платежа; * правильность оформления Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору, полномочия подписавших лиц.   4.8.5 В случае если представленное Соглашение о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору не соответствует требованиям, предусмотренным подпунктами 4.8.2–4.8.4 настоящего Регламента, ЦФР направляет покупателю и продавцу по регулируемому договору уведомление об отказе в принятии к учету в целях проведения расчетов предоставленного Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору. Уведомление должно быть направлено не позднее трех рабочих дней после даты получения данного соглашения ЦФР.  4.8.6 В случае если представленное Соглашение о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору соответствует требованиям, предусмотренным подпунктами 4.8.2–4.8.4 настоящего Регламента, ЦФР направляет покупателю и продавцу по регулируемому договору, а также КО уведомление о принятии к учету в целях проведения расчетов предоставленного Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору. В уведомлении должна быть указана дата принятия к учету ЦФР – не позднее первой даты платежа, указанной в соглашении.  4.8.7 Покупатель и продавец в течение 10 (десяти) рабочих дней после подписания Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору обязаны письменно уведомить КО о подписании дополнительного соглашения с приложением его заверенной копии.  4.8.8 Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору вступает в силу с даты принятия к учету ЦФР. | **4. ПОРЯДОК ПОДПИСАНИЯ И РЕГИСТРАЦИИ В *КО* РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ**4.1. Регулируемые договоры на период регулирования (календарный год) либо на январь – март заключаются в течение 10 рабочих дней с даты утверждения схемы прикрепления Наблюдательным советом Совета рынка в случае, если на момент утверждения схемы прикрепления официально опубликованы исходные данные, используемые при расчете схемы прикрепления, которые включают в себя: 1) тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам;  2) индикативные цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, покупающих электрическую энергию (мощность) по регулируемым договорам.  Если на момент утверждения схемы прикрепления указанные данные не были официально опубликованы, регулируемые договоры заключаются в течение 10 рабочих дней с даты официальной публикации указанных данных.  4.2. Регулируемые договоры заключаются от имени продавца и покупателя уполномоченными лицами КО, действующими на основании *Регламента коммерческого представительства на оптовом рынке* (Приложение № 31 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),* в форме электронного документа с использованием ЭП. 4.3 Порядок внесения в регулируемые договоры изменений, связанных с изменением порядка расчетов участниками, указанными в п. 6 приложения 3 к настоящему Регламенту 4.3.1 В случае принятия участниками, указанными в п. 6 приложения 3 к настоящему Регламенту, решения об осуществлении расчетов по регулируемым договорам / по обязательствам, возникшим из регулируемого договора, в том числе в случае замены стороны – продавца по регулируемому договору, если такая сторона-продавец не лишена статуса субъекта оптового рынка и права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке не путем оплаты/зачисления денежных средств с/на клирингового (-ый) (торгового (-ый) счета, указанные участники (за исключением участников,указанных в п. 6.1 приложения 3 к настоящему Регламенту) предоставляют в КО подписанные Сторонами (кроме КО) 3 экземпляра дополнительного соглашения к заключенному ими регулируемому договору по форме, указанной в приложении 7, 7.1 или 7.2 к настоящему Регламенту.  4.3.2 Соглашения, указанные в подпункте 4.3.1 настоящего Регламента, должны быть подписаны уполномоченными лицами сторон соглашений. Стороны соглашения обязаны представить документы, подтверждающие полномочия лиц, подписавших эти соглашения, в случае их отсутствия у КО.  4.3.3 КО в течение пяти рабочих дней с даты получении от покупателя и продавца по регулируемому договору документов, указанных в подпунктах 4.3.1, 4.3.2, проверяет:   * отнесен ли покупатель по регулируемому договору к категории участников, указанных в п. 6 приложения 3 к настоящему Регламенту; * правильность и полноту заполнения документов; * полномочия лиц, подписавших документы.   4.3.4 В случае если документы, указанные в подпунктах 4.3.1, 4.3.2 настоящего Регламента, НЕ предоставлены КО и (или) НЕ соответствуют требованиям, указанным в п. 4.3.3 настоящего Регламента, КО направляет Сторонам соглашения уведомление об отказе в подписании и регистрации дополнительного соглашения к регулируемому договору.  4.3.5 В случае если документы, указанные в подпунктах 4.3.1, 4.3.2, настоящего Регламента, соответствуют требованиям, указанным в подпункте 4.3.3 настоящего Регламента, КО:   * подписывает соглашение; * осуществляет регистрацию указанных изменений регулируемого договора, в случае подписания дополнительного соглашения к регулируемому договору по форме, предусмотренной приложениями 7, 7.1 или 7.2 к настоящему Регламенту; * не позднее одного рабочего дня c даты подписания уведомляет ЦФР о подписании дополнительного соглашения и предоставляет его копию; * не позднее одного рабочего дня c даты подписания КО дополнительного соглашения к регулируемому договору по форме, предусмотренной приложениями 7, 7.1 или 7.2 к настоящему Регламенту, направляет сторонам уведомление о регистрации изменений условий регулируемого договора на бумажном носителе с приложением экземпляра дополнительного соглашения.   4.3.6 В случае если дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.3.2 настоящего Регламента, представлены в срок не позднее 20-го числа и КО не отказал в подписании соглашения (и регистрации дополнительного соглашения), расчеты в соответствии с этим соглашением начинают осуществляться с первого числа месяца, следующего за месяцем предоставления в КО соглашения.  В случае если дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.3.2 настоящего Регламента, представлены после 20-го числа и КО не отказал в подписании соглашения (и регистрации дополнительного соглашения), расчеты в соответствии с этим соглашением начинают осуществляться с первого числа второго месяца, следующего за месяцем предоставления в КО соглашения.  4.3.7 В случае принятия участниками, указанными в п. 6 приложения 3 к настоящему Регламенту и заключившими дополнительное соглашение о порядке расчетов по регулируемому договору в соответствии с подпунктами 4.3.1–4.3.6 настоящего Регламента, решения об осуществлении расчетов по регулируемым договорам путем оплаты/зачисления денежных средств с/на клирингового (-ый) (торгового (-ый) счета, указанные участники предоставляют в КО подписанные продавцом и покупателем 3 экземпляра дополнительного соглашения к заключенному ими регулируемому договору по форме, указанной в приложении 8 к настоящему Регламенту. Подписание этого соглашения КО, его регистрация и осуществление расчетов по нему осуществляется в порядке, предусмотренном подпунктами 4.3.1–4.3.5 настоящего Регламента.  4.3.8 В отношении участников оптового рынка, указанных в п. 6.1 приложения 3 к настоящему Регламенту, с 01.08.2014 КО не осуществляет подписание и регистрацию дополнительных соглашений к регулируемым договорам по формам, указанным в приложениях 7, 7.1 или 7.2 к настоящему Регламенту. 4.4 Порядок внесения в регулируемые договоры изменений, связанных с изменением по соглашению сторон ответственности продавца и покупателя по регулируемому договору 4.4.1 Стороны регулируемого договора имеют право исключить из заключенного ими регулируемого договора условие об оплаты неустойки в размере, установленном *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке*(Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае нарушения покупателем сроков оплаты электрической энергии и (или) мощности, а также нарушения сроков иных платежей, предусмотренных регулируемым договором, а также в случае нарушения продавцом сроков платежей, предусмотренных регулируемым договором (далее – условие об оплате неустойки).  4.4.2 В случае принятия продавцом и покупателем по регулируемому договору решения об исключении из заключенного ими регулируемого договора условия об оплате неустойки, они предоставляют в КО подписанные продавцом и покупателем 3 экземпляра дополнительного соглашения к заключенному ими регулируемому договору по форме, указанной в приложении 9 к настоящему Регламенту.  4.4.3 Соглашения, указанные в подпункте 4.4.2 настоящего Регламента, должны быть подписаны уполномоченными лицами покупателя и продавца по регулируемому договору. Продавец и покупатель обязаны представить документы, подтверждающие полномочия лиц, подписавших эти соглашения. Соглашения должны быть представлены в КО в срок не позднее последнего числа месяца, предшествующего месяцу, с которого продавец и покупатель договорились изменить условие о неустойке.  4.4.4 КО в течение двух рабочих дней с даты получения от покупателя и продавца по регулируемому договору документов, указанных в подпунктах 4.4.2, 4.4.3, проверяет:   * правильность и полноту заполнения документов; * сроки предоставления документов; * полномочия лиц, подписавших документы.   4.4.5 В случае если документы, указанные в подпунктах 4.4.2, 4.4.3 настоящего Регламента, представлены КО несвоевременно и (или) НЕ соответствуют требованиям, указанным в пп. 4.4.2, 4.4.3 настоящего Регламента, КО направляет покупателю и продавцу по регулируемому договору уведомление об отказе в подписании и регистрации дополнительного соглашения к регулируемому договору.  4.4.6 В случае если документы, указанные в подпунктах 4.4.2, 4.4.3 настоящего Регламента, соответствуют требованиям, указанным в подпунктах 4.4.2, 4.4.3 настоящего Регламента, и представлены своевременно, КО:   * подписывает дополнительное соглашение и осуществляет регистрацию указанных изменений регулируемого договора; * не позднее одного рабочего дня с даты подписания уведомляет ЦФР о подписании дополнительного соглашения и предоставляет его копию; * не позднее одного рабочего дня с даты подписания направляет покупателю и продавцу по регулируемому договору по экземпляру подписанного со стороны КО дополнительного соглашения и направляет сторонам уведомление о регистрации изменений условий регулируемого договора на бумажном носителе.  4.5 Порядок изменения обязательств по оплате, срок исполнения которых наступил В случае если срок исполнения обязанности по оплате электрической энергии и (или) мощности по регулируемому договору наступил и исполнение не было произведено (полностью или частично), покупатель и продавец вправе своим соглашением изменить указанный срок на будущее время (далее – Соглашения об изменении срока исполнения обязательств) в порядке, определенном в разделе 18 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Расторжение Соглашения об изменении срока исполнения обязательств по регулируемому договору осуществляется в соответствии с требованиями раздела 18 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  4.6 Порядок изменения срока исполнения обязательств по оплате, определенного Дополнительным соглашением, Соглашением об изменении сроков оплаты по регулируемому договору, на более ранний  4.6.1 Покупатель и продавец вправе изменить срок исполнения обязательств, определенный Дополнительным соглашением, Соглашением об изменении сроков оплаты по регулируемому договору, на более ранний срок. В этих целях заключается новое соглашение об изменении сроков оплаты, срок исполнения которых не наступил на дату предоставления соглашения в ЦФР (далее – Соглашение о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору). Срок оплаты должен быть определен как 14, 21, 28-е число месяца в соответствии со следующим порядком:  4.6.2 Покупатель и продавец обязаны предоставить в ЦФР для принятия к учету в целях проведения расчетов экземпляр подписанного уполномоченными лицами Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору в форме приложения 4.1в к настоящему Регламенту не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до наступления даты первого платежа, указанной в предоставленном соглашении.  4.6.3 Указанным Соглашением о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору определяется новый срок (сроки) исполнения обязанности по оплате электрической энергии и (или) мощности. Первая дата платежа должна быть определена не ранее чем через 3 (три) рабочих дня после даты предоставления экземпляра соглашения в ЦФР, последняя дата платежа не должна превышать текущей последней даты исполнения.  4.6.4 ЦФР при получении от покупателя и продавца по регулируемому договору Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору проверяет:   * соответствие сумм, указанных в Соглашении о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору, сумме задолженности, учитываемой ЦФР по соответствующему договору в разрезе обязательств на дату проведения первого платежа; * правильность оформления Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору, полномочия подписавших лиц.   4.6.5 В случае если представленное Соглашение о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору не соответствует требованиям, предусмотренным подпунктами 4.6.2–4.6.4 настоящего Регламента, ЦФР направляет покупателю и продавцу по регулируемому договору уведомление об отказе в принятии к учету в целях проведения расчетов предоставленного Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору. Уведомление должно быть направлено не позднее трех рабочих дней после даты получения данного соглашения ЦФР.  4.6.6 В случае если представленное Соглашение о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору соответствует требованиям, предусмотренным подпунктами 4.6.2–4.6.4 настоящего Регламента, ЦФР направляет покупателю и продавцу по регулируемому договору, а также КО уведомление о принятии к учету в целях проведения расчетов предоставленного Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору. В уведомлении должна быть указана дата принятия к учету ЦФР – не позднее первой даты платежа, указанной в соглашении.  4.6.7 Покупатель и продавец в течение 10 (десяти) рабочих дней после подписания Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору обязаны письменно уведомить КО о подписании дополнительного соглашения с приложением его заверенной копии.  4.6.8 Соглашения о переносе измененных сроков оплаты по регулируемому договору вступает в силу с даты принятия к учету ЦФР. |
| **5.1.3** | 5.1.3 Порядок изменения регулируемых договоров, схемы прикрепления по регулируемым договорам и (или) перечня регулируемых договоров в случае передачи прав и обязанностей по данным договорам  …  В случае если соглашения о замене стороны по регулируемым договорам соответствуют вышеперечисленным требованиям и представлены в КО в срок не позднее 10 (десятого) числа месяца, предшествующего месяцу, начиная с которого участник намерен прекратить приобретение электрической энергии и мощности по регулируемому (-ым) договору (-ам):   1. с 1-го числа месяца, начиная с которого участник намерен прекратить приобретение электрической энергии и мощности по регулируемому (-ым) договору (-ам), стороной по регулируемым договорам становится иной участник оптового рынка; 2. КО в течение 5 рабочих дней со дня представления в КО подписанного (-ых) участниками соглашения (-ий) о замене стороны по регулируемому договору подписывает указанные соглашения; 3. вносит в реестр регулируемых договоров соответствующие изменения; 4. передает подписанные экземпляры соглашений о замене стороны по регулируемому договору сторонам договора и в течение 2 рабочих дней со дня подписания указанных соглашений со стороны КО направляет в электронном виде с использованием электронной подписи уведомление о подписании указанных соглашений его сторонам; 5. КО направляет ЦФР уведомление, содержащее порядок расчетов, установленный в соглашениях о замене стороны, а также реестр соглашений о замене стороны в течение 2 (двух) рабочих дней со дня подписания указанных соглашений со стороны КО, но не позднее трех рабочих дней до начала месяца, с которого участник намерен прекратить приобретение электрической энергии и мощности по регулируемому (-ым) договору (-ам).   … | 5.1.3 Порядок изменения регулируемых договоров, схемы прикрепления по регулируемым договорам и (или) перечня регулируемых договоров в случае передачи прав и обязанностей по данным договорам  …  В случае если соглашения о замене стороны по регулируемым договорам соответствуют вышеперечисленным требованиям и представлены в КО в срок не позднее 10 (десятого) числа месяца, предшествующего месяцу, начиная с которого участник намерен прекратить приобретение электрической энергии и мощности по регулируемому (-ым) договору (-ам):   1. с 1-го числа месяца, начиная с которого участник намерен прекратить приобретение электрической энергии и мощности по регулируемому (-ым) договору (-ам), стороной по регулируемым договорам становится иной участник оптового рынка; 2. КО в течение 5 рабочих дней со дня представления в КО подписанного (-ых) участниками соглашения (-ий) о замене стороны по регулируемому договору подписывает указанные соглашения; 3. передает подписанные экземпляры соглашений о замене стороны по регулируемому договору сторонам договора и в течение 2 рабочих дней со дня подписания указанных соглашений со стороны КО направляет в электронном виде с использованием электронной подписи уведомление о подписании указанных соглашений его сторонам; 4. КО направляет ЦФР уведомление, содержащее порядок расчетов, установленный в соглашениях о замене стороны, а также реестр соглашений о замене стороны в течение 2 (двух) рабочих дней со дня подписания указанных соглашений со стороны КО, но не позднее трех рабочих дней до начала месяца, с которого участник намерен прекратить приобретение электрической энергии и мощности по регулируемому (-ым) договору (-ам).   … |
| **Приложение 7** | …  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  1В случае если настоящее дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.7.1 Регламента регулируемых договоров, представлены в КО в срок не позднее 20-го числа, в графе проставляется месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. В случае если дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.7.2 Регламента регулируемых договоров, представлены в КО после 20-го числа, в графе проставляется второй месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. | …  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  1В случае если настоящее дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.5.1 Регламента регулируемых договоров, представлены в КО в срок не позднее 20-го числа, в графе проставляется месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. В случае если дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.5.2 Регламента регулируемых договоров, представлены в КО после 20-го числа, в графе проставляется второй месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. |
| **Приложение 7.1** | …  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  2 В случае если настоящее дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.7.2 Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности , представлены в КО в срок не позднее 20-го числа, в графе проставляется месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. В случае если дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.7.2 Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, представлены в КО после 20-го числа, в графе проставляется второй месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. | …  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  2 В случае если настоящее дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.5.2 Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности , представлены в КО в срок не позднее 20-го числа, в графе проставляется месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. В случае если дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.5.2 Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, представлены в КО после 20-го числа, в графе проставляется второй месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. |
| **Приложение 7.2** | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  3 В случае если настоящее Соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.7.2 Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), представлены в КО в срок не позднее 20-го числа, в графе проставляется месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого Соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. В случае если соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.7.2 Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), представлены в КО после 20-го числа, в графе проставляется второй месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  3 В случае если настоящее Соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.5.2 Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), представлены в КО в срок не позднее 20-го числа, в графе проставляется месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого Соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. В случае если соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.5.2 Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), представлены в КО после 20-го числа, в графе проставляется второй месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. |
| **Приложение 8** | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  4 В случае если настоящее Дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.7.2 Регламента регулируемых договоров, представлены в КО в срок не позднее 20-го числа, в графе проставляется месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. В случае если Дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.7.2 Регламента регулируемых договоров, представлены в КО после 20-го числа, в графе проставляется второй месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  4 В случае если настоящее Дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.5.2 Регламента регулируемых договоров, представлены в КО в срок не позднее 20-го числа, в графе проставляется месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. В случае если Дополнительное соглашение и иные документы, предусмотренные п. 4.5.2 Регламента регулируемых договоров, представлены в КО после 20-го числа, в графе проставляется второй месяц, следующий за месяцем предоставления в КО этого соглашения, либо любой иной последующий следующий месяц. |
| **Приложение 12** | **Удалить приложение 12** |  |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **15.13** | **15.13 Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам АЭС/ГЭС**  Не позднее 16 (шестнадцатого) числа расчетного месяца КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр заключенных договоров АЭС/ГЭС (приложение 60 к настоящему Регламенту).  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d,* содержащий отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложение 84.3).  … | **15.13 Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам АЭС/ГЭС**  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d,* содержащий отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложение 84.3).  … |
| **Приложение 60** | **Удалить приложение 60** |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПРОДАВАЕМОЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 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) |
| **4.4** | **4.4. Порядок взаимодействия КО и ЦФР по направлению перечня объектов генерации по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС**  Ежемесячно, не позднее 23-го числа, КО направляет в ЦФР в электронном виде с применением ЭП реестры генерирующих объектов по ДПМ и договорам АЭС/ГЭС.  Ежемесячно, не позднее 26-го числа, ЦФР передает в КО в электронном виде с применением ЭП Реестр АД. | **4.4. Порядок взаимодействия КО и ЦФР по направлению перечня объектов генерации по ДПМ**  Ежемесячно, не позднее 23-го числа, КО направляет в ЦФР в электронном виде с применением ЭП реестр генерирующих объектов по ДПМ.  Ежемесячно, не позднее 26-го числа, ЦФР передает в КО в электронном виде с применением ЭП Реестр АД. |

**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)**

**Удалить строки из приложения 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 |
| RD\_ATS\_REESTR\_DOG\_CLOSED | Реестр регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (закрытые) | Регламент № 6.2, п.4.2 | xml | АТС | ЦФР | Электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.4 | блокнот | 5 лет |  |
| RD\_ATS\_REESTR\_DOG\_NEW | Предварительный реестр регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (новые) | Регламент № 6.2, п.4.2 | xml | АТС | ЦФР | Электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.4 | блокнот | 5 лет |  |
| RD\_ATS\_REESTR\_DOG\_NEW\_FINAL | Итоговый реестр регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (новые) | Регламент № 6.2, п. 4.2 | xml | АТС | ЦФР | Электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.4 | Блокнот | 5 лет |  |
| DPMGA\_ATS\_REESTR\_DOG\_NEW | Реестр заключенных договоров АЭС/ГЭС | Регламент № 16 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения договоров АЭС/ГЭС |  |

**Изменить строки из приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ATS\_PART\_CFR\_SO\_SR\_DPMA | Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций | Приложение № Д 14.1 | pdf | АТС | Участник, ЦФР, СО, Совет рынка | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 15 лет |  |
| ATS\_PART\_CFR\_SO\_SR\_DPMG | Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) | Приложение № Д 14 | pdf | АТС | Участник, ЦФР, СО, Совет рынка | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 15 лет |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ATS\_PART\_CFR\_SO\_SR\_DPMA | Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций | Приложение № Д 14.1 | pdf | АТС | Участник, СО, Совет рынка | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 15 лет |  |
| ATS\_PART\_CFR\_SO\_SR\_DPMG | Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) | Приложение № Д 14 | pdf | АТС | Участник, СО, Совет рынка | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.24 | Adobe Reader | 15 лет |  |

1. Указывается наименование договоров, по которым предоставлен настоящий отчет. [↑](#footnote-ref-1)