**I.3. Изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

**Приложение № 1.3.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается внести изменения в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламенты оптового рынка, приводящие их в соответствие с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 12.04.2024 № 461 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления», устанавливающего правовое регулирование обращения в рамках торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.  Вносимые изменения предусматривают:  – установление порядка определения почасового объема снижения потребления электрической энергии, отобранного по результатам отбора ресурса, в отношении заявок, по которым объем снижения потребления подлежит уменьшению (модификации);  – уточнение условий упрощенной аттестации объекта регулирования и определения аттестованного объема снижения потребления объекта регулирования по результатам упрощенной аттестации;  – уточнение определения аттестованного объема снижения потребления объекта тестирования по результатам полной аттестации;  – исключение отчета о стоимости комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказанной АО «ЦФР»;  – применение единой переменной в отношении количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии АОУ;  – уточнение порядка определения объема фактического снижения потребления электрической энергии АОУ;  – уточнение формы расчета применимости методов контроля за исполнением обязательств (объема снижения потребления) к объекту регулирования в части уточнения требований к заполнению разделов;  – определение порядка и формы предоставления обеспечения исполнения обязательств исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления, возникающих по результатам отбора ресурса;  – уточнение порядка определения коэффициента, учитывающего превышение прогнозируемого объема услуг над суммарной величиной взвешенного по часам объема снижения потребления АОУ в рамках отбора ресурса;  – определение переменных, используемых при определении аттестованного объема снижения потребления объекта тестирования (заявленный агрегатором объем и длительность снижения), и установление порядка их заявления;  – уточнение порядка определения совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления;  – уточнение порядка публикации аналитической информации для заказчиков услуг по управлению изменением режима потребления;  – определение порядка раскрытия АО «АТС» информации о совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления;  – утверждение форм отчетов поверенного по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления и по договорам поручительства;  – утверждение стандартных форм договоров, а именно договора поручительства и соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по аккредитиву и банковской гарантии;  – установление порядка определения части размера обеспечения, приходящегося на АОУ;  – изменения в части форм документов, обращающихся в системе ЭДО.  Предлагается также внести в регламенты оптового рынка изменения уточняющего и технического характера**.**  **Дата вступления в силу:** 1 июня 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в приложение 9 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Форма 5**

**Расчет применимости методов контроля за исполнением обязательств (объема снижения потребления) к объекту регулирования**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указывается наименование агрегатора (наименование объекта регулирования))*

+(-)P(МВт)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Дата  (ДД.ММ.ГГГГ) | Часы | | | | | | |
| 0:00 | 1:00 | 2:00 | … | 21:00 | 22:00 | 23:00 |
| P | P | P | P | P | P | P |
| (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 44 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 45 |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Примечания.**

1. В столбце «Дата» указываются даты в формате «ДД.ММ.ГГГГ», представляющие собой непрерывный период длительностью 45 суток.

2. Значения в МВт указываются в целом по объекту регулирования (суммарно по всем точкам присоединения объекта регулирования).

3. При отсутствии данных указывается прочерк («–»).

4. Указание направления активной мощности обязательно. При этом знак минус «–» перед значениями активной мощности соответствует направлению перетока на отдачу, а плюс «+» – на прием.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 5**

**Расчет применимости методов контроля за исполнением обязательств (объема снижения потребления) к объекту регулирования**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указывается наименование агрегатора (наименование объекта регулирования))*

+(-)P(МВт) 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Дата  (ДД.ММ.ГГГГ) 2 | Типовой  рабочий день  (да/нет) 3 | Часы | | | | | | |
| 0:00 | 1:00 | 2:00 | … | 21:00 | 22:00 | 23:00 |
| P | P | P | P | P | P | P |
| (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 44 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 45 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
|  |

1. Значения в МВт указываются в целом по объекту регулирования (суммарно по всем точкам присоединения объекта регулирования). Указание направления активной мощности обязательно, при этом знак минус «–» перед значениями активной мощности соответствует направлению перетока на отдачу, а плюс «+» – на прием. При отсутствии данных указывается прочерк «–».
2. Указываются даты, составляющие непрерывный период длительностью 45 суток в течение последних 12 месяцев, включающий не менее 20 рабочих дней, типовых для потребления электрической энергии объектом регулирования в период проведения аттестации и оказания услуг.
3. Указываются типовые рабочие дни в количестве не менее 20 дней, на основании которых будет произведен расчет применимости метода «График базовой нагрузки» в соответствии с приложением 1 к Порядку проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления. Для определения базовой нагрузки для методов «График базовой нагрузки» или «Максимальная базовая нагрузка» будут использованы последние 10 типовых рабочих дней.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ УВЕДОМЛЕНИЙ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **8.3.1** | 8.3.1. … При этом информация о нехарактерном графике потребления энергопринимающего устройства не может быть подана в отношении суток, в которые произошло событие управления спросом, если было подано уведомление о готовности объекта управления и готовности энергопринимающего устройства в его составе к снижению потребления, за исключением случая признания неготовности агрегированного объекта управления на первом этапе подтверждения готовности, предусмотренном *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 8.3.1. … При этом информация о нехарактерном графике потребления энергопринимающего устройства не может быть подана в отношении суток, в которые произошло событие снижения потребления, если было подано уведомление о готовности объекта управления и готовности энергопринимающего устройства в его составе к снижению потребления, за исключением случая признания неготовности агрегированного объекта управления на первом этапе подтверждения готовности, предусмотренном *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**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) |
| **9.1** | 9. Информирование участника оптового рынка о ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРАХ И состоянии расчетов 9.1. Отчет о состоянии обязательств публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК, КО и СО по форме, установленной приложением 16 к настоящему Регламенту. Отчет о состоянии обязательств содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, которые не исполнены полностью или частично на начало дня, за который формируется данный отчет. Отчет о состоянии обязательств не содержит информацию об обязательствах по оплате неустойки (пени).  Отчет о движении денежных средств публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК и СО по форме, установленной приложением 58 к настоящему Регламенту. Отчет о движении денежных средств содержит информацию об остатках денежных средств на торговом счете участника оптового рынка, ФСК, СО на начало и конец торговых сессий, а также информацию о списании и зачислении денежных средств по торговому счету участника оптового рынка при проведении торговых сессий, которые проводились ЦФР в течение рабочего дня с уполномоченной кредитной организацией. В случае отсутствия в течение рабочего дня списания и зачисления денежных средств по торговому счету участника оптового рынка при проведении торговых сессий с уполномоченной кредитной организацией, отчет не публикуется.  Отчет о состоянии обязательств по оплате неустойки (пени) публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК, КО и СО по форме, установленной приложением 16а к настоящему Регламенту. Отчет содержит информацию о размере обязательств по оплате неустойки (пени), не оплаченных полностью или частично на начало дня, с указанием задолженности по оплате данных обязательств на начало и конец дня, оплаты/прекращения в течение дня, за который публикуется отчет.  Отчет о состоянии матричных обязательств по оплате неустойки (пени) за месяц публикуется ЦФР на сайте КО не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным, персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК по форме, установленной приложением 33г к данному Регламенту, и содержит информацию о размере обязательств по оплате неустойки (пени), рассчитанной на задолженность по обязательствам, сформированным по матрице прикреплений в соответствии с приложением 53.2 к настоящему Регламенту, не оплаченных полностью или частично на начало отчетного месяца, с указанием задолженности по оплате данных обязательств на начало и конец отчетного месяца, оплаты/прекращения в течение отчетного месяца.  Отчет о состоянии обязательств по матрице прикреплений, сформированной в соответствии с приложением 53.2 к настоящему Регламенту, публикуется ЦФР для каждого участника оптового рынка и ФСК на сайте КО по итогам расчетов за рабочий день, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, в даты платежа 14, 21 и 28-го числа и в последний рабочий день месяца. Отчет публикуется за те расчетные периоды, обязательства за которые подлежали оплате в соответствующую дату платежа, а в последний рабочий день – в отношении предыдущего расчетного периода. Публикация отчета проводится персонально для каждого участника оптового рынка по форме, установленной приложением 67 к настоящему Регламенту, в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. Отчет содержит информацию о размере платежных обязательств, сформированных по матрице прикреплений на каждую дату платежа, информацию об исполнении и размере задолженности по оплате указанных обязательств за соответствующий расчетный период по состоянию на конец рабочего дня, за который формируется отчет.  Отчет по обязательствам на дату платежа публикуется ЦФР на сайте КО к датам платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца) персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК и СО по форме, установленной приложением 25 к настоящему Регламенту. Отчет по обязательствам на дату платежа содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, подлежащих оплате/получению в дату платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца). Отчеты публикуются 10, 17, 24-го числа месяца и обновляются по мере поступления реестров обязательств от КО и реестра обязательств за услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики от СО. Публикация отчета проводится в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  Отчет о размере неисполненных обязательств по договорам комиссии и купли-продажи публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день, в который проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, персонально для каждого участника оптового рынка и ФСК по форме, установленной приложением 33а к настоящему Регламенту. Отчет содержит информацию о размере неисполненных обязательств, сформированных по матрице прикреплений в соответствии с приложением 53.2 к настоящему Регламенту, дата платежа по которым наступила и которые не исполнены полностью или частично на конец дня, за который формируется данный отчет.  Уведомление о расчете неустойки (пени) за месяц (к уплате/ получению) публикуется ЦФР на сайте КО не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за расчетным, персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК, КО и СО по форме, установленной приложением 33б к данному Регламенту. Отчет содержит информацию о размере рассчитанных обязательств за отчетный месяц.  ЦФР не позднее следующего рабочего дня после даты платежа (14, 21 и 28-го числа отчетного месяца) и не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным, публикует персонально для каждого участника оптового рынка, являющегося комитентом по договору комиссии, заключенному с ЦФР, на сайте КО отчет о структуре платежей, содержащий информацию об исполненных покупателями обязательствах в отчетном месяце по договорам купли-продажи, заключенным во исполнение договора комиссии с комитентом, по форме, установленной приложением 23 к настоящему Регламенту. Публикация отчета проводится в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за соответствующей датой, если она приходится на нерабочий день.  ЦФР не позднее 20-го числа месяца, следующего за отчетным, публикует для каждого участника оптового рынка на сайте КО расширенный отчет, являющийся приложением к Отчету комиссионера, по форме, приложенной к соответствующему договору комиссии на продажу электрической энергии. Приложения к отчетам комиссионера строятся на основании матрицы прикреплений, методика построения которой приведена в приложении 53 к настоящему Регламенту. Расчет матрицы прикреплений производится после предоставления КО в ЦФР итоговых обязательств за отчетный период.  ЦФР не позднее 21-го числа месяца, следующего за отчетным, публикует для каждого участника оптового рынка, ФСК на сайте КО по форме, установленной приложением 66 к настоящему Регламенту, отчеты об объеме и стоимости купленной электроэнергии по договорам купли-продажи на РСВ, договорам купли-продажи на БР, договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ. Отчеты об объеме и стоимости купленной электроэнергии строятся на основании матриц прикреплений, методики построения которых приведены в приложениях 53 и 53.3 к настоящему Регламенту. Расчет матриц прикреплений производится после предоставления КО в ЦФР итоговых обязательств за отчетный период.  ЦФР не позднее 20-го числа месяца, следующего за отчетным, публикует для каждого участника оптового рынка на сайте КО расширенный отчет, являющийся приложением к Отчету комиссионера, по форме, приложенной к соответствующему договору комиссии НЦЗ. Приложения к отчетам комиссионера строятся на основании матрицы прикреплений, методика построения которой приведена в приложении 53.3 к настоящему Регламенту. Расчет матрицы прикреплений производится после предоставления КО в ЦФР итоговых обязательств за отчетный период.  …  ЦФР не позднее 19-го числа месяца, следующего за отчетным, публикует персонально для каждого участника оптового рынка и ФСК на сайте КО отчет о фактических расчетах за электрическую энергию и мощность, содержащий информацию о размере задолженности за электрическую энергию и мощность по договорам, указанным в п. 2.2 настоящего Регламента, на начало и конец отчетного периода, стоимости переданной электрической энергии и (или) мощности в отчетном периоде, об исполненных платежах за электрическую энергию и (или) мощность, а также по оплате неустойки (пени, штрафов), в отчетном периоде по форме, установленной приложением 5 к настоящему Регламенту. Публикация отчета проводится не позднее указанной даты или в первый рабочий день, следующий за указанной датой, если она приходится на нерабочий день.  Уведомление об обязательствах, подлежащих оплате в соответствии с соглашением о передаче прав и обязанностей, публикуется ЦФР в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО по форме, установленной приложением 6 к настоящему Регламенту для покупателей и нового продавца, не позднее даты перехода прав и обязанностей продавца новому продавцу, а также не позднее одного рабочего дня до соответствующей даты платежа, в случае наличия обязательств/требований по договорам, указанным в соглашении о передаче прав и обязанностей. Данное уведомление содержит информацию о размере неисполненных обязательств по оплате по договорам, указанным в соглашении о передаче прав и обязанностей, подлежащих оплате/получению новым продавцом в отношении расчетных периодов, истекших до даты перехода прав и обязанностей продавца новому продавцу.  … | Информирование СУБЪЕКТА оптового рынка о ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРАХ И состоянии расчетов 9.1. Отчет о состоянии обязательств публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день персонально для каждого субъекта оптового рынка, являющегося участником оптового рынка и (или) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее в настоящем разделе – субъект оптового рынка), ФСК, КО, СО по форме, установленной приложением 16 к настоящему Регламенту. Отчет о состоянии обязательств содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, которые не исполнены полностью или частично на начало дня, за который формируется данный отчет. Отчет о состоянии обязательств не содержит информацию об обязательствах по оплате неустойки (пени).  Отчет о движении денежных средств публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, персонально для каждого субъекта оптового рынка, ФСК, СО по форме, установленной приложением 58 к настоящему Регламенту. Отчет о движении денежных средств содержит информацию об остатках денежных средств на торговом счете субъекта оптового рынка, ФСК, СО на начало и конец торговых сессий, а также информацию о списании и зачислении денежных средств по торговому счету субъекта оптового рынка, ФСК, СО при проведении торговых сессий, которые проводились ЦФР в течение рабочего дня с уполномоченной кредитной организацией. В случае отсутствия в течение рабочего дня списания и зачисления денежных средств по торговому счету субъекта оптового рынка, ФСК, СО при проведении торговых сессий с уполномоченной кредитной организацией, отчет не публикуется.  Отчет о состоянии обязательств по оплате неустойки (пени) публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день персонально для каждого субъекта оптового рынка, ФСК, КО, СО по форме, установленной приложением 16а к настоящему Регламенту. Отчет содержит информацию о размере обязательств по оплате неустойки (пени), не оплаченных полностью или частично на начало дня, с указанием задолженности по оплате данных обязательств на начало и конец дня, оплаты/прекращения в течение дня, за который публикуется отчет.  Отчет о состоянии матричных обязательств по оплате неустойки (пени) за месяц публикуется ЦФР на сайте КО не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным, персонально для каждого субъекта оптового рынка, ФСК по форме, установленной приложением 33г к данному Регламенту, и содержит информацию о размере обязательств по оплате неустойки (пени), рассчитанной на задолженность по обязательствам, сформированным по матрице прикреплений в соответствии с приложением 53.2 к настоящему Регламенту, не оплаченных полностью или частично на начало отчетного месяца, с указанием задолженности по оплате данных обязательств на начало и конец отчетного месяца, оплаты/прекращения в течение отчетного месяца.  Отчет о состоянии обязательств по матрице прикреплений, сформированной в соответствии с приложением 53.2 к настоящему Регламенту, публикуется ЦФР для каждого субъекта оптового рынка и ФСК на сайте КО по итогам расчетов за рабочий день, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, в даты платежа 14, 21 и 28-го числа и в последний рабочий день месяца. Отчет публикуется за те расчетные периоды, обязательства за которые подлежали оплате в соответствующую дату платежа, а в последний рабочий день – в отношении предыдущего расчетного периода. Публикация отчета проводится персонально для каждого субъекта оптового рынка по форме, установленной приложением 67 к настоящему Регламенту, в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. Отчет содержит информацию о размере платежных обязательств, сформированных по матрице прикреплений на каждую дату платежа, информацию об исполнении и размере задолженности по оплате указанных обязательств за соответствующий расчетный период по состоянию на конец рабочего дня, за который формируется отчет.  Отчет по обязательствам на дату платежа публикуется ЦФР на сайте КО к датам платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца) персонально для каждого субъекта оптового рынка, ФСК, СО по форме, установленной приложением 25 к настоящему Регламенту. Отчет по обязательствам на дату платежа содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, подлежащих оплате/получению в дату платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца). Отчеты публикуются 10, 17, 24-го числа месяца и обновляются по мере поступления реестров обязательств от КО и реестра обязательств за услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики от СО. Публикация отчета проводится в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  Отчет о размере неисполненных обязательств по договорам комиссии и купли-продажи публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день, в который проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, персонально для каждого субъекта оптового рынка и ФСК по форме, установленной приложением 33а к настоящему Регламенту. Отчет содержит информацию о размере неисполненных обязательств, сформированных по матрице прикреплений в соответствии с приложением 53.2 к настоящему Регламенту, дата платежа по которым наступила и которые не исполнены полностью или частично на конец дня, за который формируется данный отчет.  Уведомление о расчете неустойки (пени) за месяц (к уплате/ получению) публикуется ЦФР на сайте КО не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за расчетным, персонально для каждого субъекта оптового рынка, ФСК, КО, СО по форме, установленной приложением 33б к данному Регламенту. Отчет содержит информацию о размере рассчитанных обязательств за отчетный месяц.  ЦФР не позднее следующего рабочего дня после даты платежа (14, 21 и 28-го числа отчетного месяца) и не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным, публикует персонально для каждого субъекта оптового рынка, являющегося комитентом по договору комиссии, заключенному с ЦФР, на сайте КО отчет о структуре платежей, содержащий информацию об исполненных покупателями обязательствах в отчетном месяце по договорам купли-продажи, заключенным во исполнение договора комиссии с комитентом, по форме, установленной приложением 23 к настоящему Регламенту. Публикация отчета проводится в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за соответствующей датой, если она приходится на нерабочий день.  ЦФР не позднее 20-го числа месяца, следующего за отчетным, публикует для каждого субъекта оптового рынка на сайте КО расширенный отчет, являющийся приложением к Отчету комиссионера, по форме, приложенной к соответствующему договору комиссии на продажу электрической энергии. Приложения к отчетам комиссионера строятся на основании матрицы прикреплений, методика построения которой приведена в приложении 53 к настоящему Регламенту. Расчет матрицы прикреплений производится после предоставления КО в ЦФР итоговых обязательств за отчетный период.  ЦФР не позднее 21-го числа месяца, следующего за отчетным, публикует для каждого субъекта оптового рынка, ФСК на сайте КО по форме, установленной приложением 66 к настоящему Регламенту, отчеты об объеме и стоимости купленной электроэнергии по договорам купли-продажи на РСВ, договорам купли-продажи на БР, договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ. Отчеты об объеме и стоимости купленной электроэнергии строятся на основании матриц прикреплений, методики построения которых приведены в приложениях 53 и 53.3 к настоящему Регламенту. Расчет матриц прикреплений производится после предоставления КО в ЦФР итоговых обязательств за отчетный период.  ЦФР не позднее 20-го числа месяца, следующего за отчетным, публикует для каждого субъекта оптового рынка на сайте КО расширенный отчет, являющийся приложением к Отчету комиссионера, по форме, приложенной к соответствующему договору комиссии НЦЗ. Приложения к отчетам комиссионера строятся на основании матрицы прикреплений, методика построения которой приведена в приложении 53.3 к настоящему Регламенту. Расчет матрицы прикреплений производится после предоставления КО в ЦФР итоговых обязательств за отчетный период.  …  ЦФР не позднее 19-го числа месяца, следующего за отчетным, публикует персонально для каждого субъекта оптового рынка и ФСК на сайте КО отчет о фактических расчетах за электрическую энергию и мощность, содержащий информацию о размере задолженности за электрическую энергию и мощность по договорам, указанным в п. 2.2 настоящего Регламента, на начало и конец отчетного периода, стоимости переданной электрической энергии и (или) мощности в отчетном периоде, об исполненных платежах за электрическую энергию и (или) мощность, а также по оплате неустойки (пени, штрафов), в отчетном периоде по форме, установленной приложением 5 к настоящему Регламенту. Публикация отчета проводится не позднее указанной даты или в первый рабочий день, следующий за указанной датой, если она приходится на нерабочий день.  Уведомление об обязательствах, подлежащих оплате в соответствии с соглашением о передаче прав и обязанностей, публикуется ЦФР в персональном разделе на официальном сайте КО по форме, установленной приложением 6 к настоящему Регламенту, для покупателей и нового продавца, не позднее даты перехода прав и обязанностей продавца новому продавцу, а также не позднее одного рабочего дня до соответствующей даты платежа, в случае наличия обязательств/требований по договорам, указанным в соглашении о передаче прав и обязанностей. Данное уведомление содержит информацию о размере неисполненных обязательств по оплате по договорам, указанным в соглашении о передаче прав и обязанностей, подлежащих оплате/получению новым продавцом в отношении расчетных периодов, истекших до даты перехода прав и обязанностей продавца новому продавцу.  … |
| **29.2.4** | …  – часть размера обеспечения исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления *CS*, определяемая в отношении агрегированного объекта управления *ar* и передаваемая СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;  …  Основанием для расчета денежной суммы в отношении агрегированного объекта управления *ar* исполнителя *i* является наступление одного из следующих событий в месяце *m*:  – лишение исполнителя *i* статуса субъекта оптового рынка;  – расторжение исполнителем *i* *Договора* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – лишение исполнителя *i* права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием агрегированного объекта управления *ar*, указанного в приложении 1 к договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления;  – невыполнение исполнителем *i* требований по обеспечению исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенным по итогам долгосрочного отбора ресурса, в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  … | …  – часть размера обеспечения исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления *CS*, определяемая в отношении агрегированного объекта управления *ar* в соответствии с приложением 3 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и передаваемая СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;  …  Основанием для расчета денежной суммы в отношении агрегированного объекта управления *ar* исполнителя *i* и месяца *m* является полный или частичный отказ от исполнения обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предусмотренный пунктом 9.3 договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. При этом месяц *m*, на данных которого КО осуществляет расчет указанной денежной суммы, определяется как месяц, предшествующий месяцу полного или частичного отказа от исполнения обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.  … |

**Приложение 121 исключить**

**Приложение 121**

**Отчет о стоимости комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказанной организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (АО «ЦФР»)**

**За расчетный период**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование участника | Стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказанной организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (АО «ЦФР») |
|  | руб. |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ УЧАСТИЯ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ (Приложение № 19.9.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **5.3.1** | **5.3. Порядок определения фактически исполненного объема снижения потребления электрической энергии**  5.3.1. СО определяет фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии в расчетном месяце *m* в отношении каждого АОУ *AR* по совокупности всех ГТП *q*, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии *OR*, из которых был сформирован такой агрегированный объект управления, расположенных в ценовых зонах оптового рынка *z*.  …  ;  ;  – коэффициент потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемый в отношении каждой ГТП потребления *q*, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии *OR*, из которых был сформирован АОУ *AR* в месяце *m* по ценовой зоне *z*, и для периода оказания услуг сроком до 31.12.2026 равный 1;  *n* – событие снижения потребления АОУ *AR* по отношению к совокупности объектов регулирования *OR* ϵ*q* в расчетном периоде *m*, в рамках которого подтверждена готовность согласно п. 5.4.2 и = 0;  *N* – количество событий снижения потребления АОУ *n* по отношению к совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, значение которого не превышает 5;  – длительность периода снижения потребления АОУ по отношению к совокупности объектов регулирования ϵq в рамках одного события снижения потребления АОУ *n*, лежащая в диапазоне от 1 до 4 часов (для периода с 01.04.2024 по 30.06.2024 – 2 или 4 часа), определенная в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента;  …  – объем невыполнения снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в отношении ГТП *q* в месяце *m*, определяемый как: | **5.3. Порядок определения фактически исполненного объема снижения потребления электрической энергии**  5.3.1. СО определяет фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии в расчетном месяце *m* в отношении каждого АОУ *AR* по совокупности всех ГТП *q*, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии *OR*, из которых был сформирован такой агрегированный объект управления, расположенных в ценовых зонах оптового рынка *z*.  …  ;  ;  – коэффициент потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемый в отношении каждой ГТП потребления *q*, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии *OR*, из которых был сформирован АОУ *AR* в месяце *m* по ценовой зоне *z*, и для периода оказания услуг сроком до 31.12.2026 равный 1;  *n* – событие снижения потребления АОУ *AR* по отношению к совокупности объектов регулирования *OR* ϵ*q* в расчетном периоде *m*, в рамках которого подтверждена готовность согласно п. 5.4.2 и = 0;  *N* – количество событий снижения потребления АОУ *n* по отношению к совокупности объектов регулирования ϵq в расчетном периоде *m*, значение которого не превышает 5;  – количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии АОУ в рамках одного события снижения потребления АОУ *n*, лежащее в диапазоне от 1 до 4 часов, определенное в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента;  …  – объем невыполнения снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в отношении ГТП *q* в месяце *m*, определяемый как: |
| **5.4.6** | …  При расчете не учитываются рабочие сутки месяца *m*, в которых событие снижения потребления АОУ не может состоятся в связи с достижением предельного количества событий управления спросом в месяце *m*, равного 5. | …  При расчете не учитываются рабочие сутки месяца *m*, в которых событие снижения потребления АОУ не может состоятся в связи с достижением предельного количества событий снижения потребления в месяце *m*, равного 5. |
| **5.4.10** | 5.4.10. Порядок определения объема фактического снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления.  Определение объема фактического снижения потребления в час *h* суток *Х* осуществляется в сутки *X*+3, где *X*, *X*+1, *X*+2, *Х*+3 – рабочие дни, при наступлении одновременно следующих условий:  в час *h* СО установлено возникновение события снижения потребления АОУ ;  участником оптового рынка заявлена в отношении АОУ *AR* и объектов регулирования *OR* ГТП *q* готовность к снижению в часе *h*, относящемуся к периоду рабочих суток *Х* продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, в составе уведомления о готовности, заявляемого в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  величина снижения в часе *h* равна 0. | 5.4.10. Порядок определения объема фактического снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления.  Определение объема фактического снижения потребления в час *h* суток *Х* осуществляется в сутки *X*+3, где *X*, *X*+1, *X*+2, *Х*+3 – рабочие дни, при наступлении одновременно следующих условий:  - в час *h* СО установлено возникновение события снижения потребления АОУ ;  - агрегированный объект управления АОУ *AR* признан готовым осуществлять снижение потребления в час *h* суток *X* на первом этапе подтверждения готовности в соответствии с п. 5.4.3.1 настоящего Регламента. |
| **5.4.10.2** | 5.4.10.2. Объем фактического снижения потребления ГТП *q* в час *h* принимается равным нулю ( = 0), если наступает любое из ниже перечисленных событий:  - субъектом оптового рынка в отношении всех объектов регулирования в составе ГТП *q* АОУ *AR*, по которым им была заявлена и подтверждена СО готовность к снижению потребления на рассматриваемые сутки *Х*, не обеспечено предоставление данных коммерческого учета электроэнергии на сутки *X* в случаях, указанных в п. 5.4.5 настоящего Регламента;  - субъектом оптового рынка в отношении ГТП *q* АОУ *AR* не обеспечено формирование окна для расчета графика базовой нагрузки или значений условной максимальной нагрузки в отношении рассматриваемых суток *Х*;  - в любом из часов *h* события снижения потребления *n* заявленной длительности АОУ *AR* объем снижения потребления не достигает 75 % от распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часового планового объема снижения потребления АОУ ;  - в любой из часов , АОУ в отношении ГТП *q* выдает электроэнергию в сеть, то есть суммарный объем потребления ОР, относящихся к ГТП *q* .  Объем фактического снижения потребления *OR* в час *h* принимается равным нулю ( = 0), если наступает любое из ниже перечисленных событий:  - соответствующим субъектом оптового рынка в отношении объекта регулирования *OR* не обеспечено формирование окна для расчета графика базовой нагрузки или значений условной максимальной нагрузки в отношении рассматриваемых суток *Х* в соответствии с требованиями п. 9 приложения № 8 к настоящему Регламенту. В случае если соответствующим субъектом оптового рынка не обеспечено формирование окна для расчета графика базовой нагрузки или значений условной максимальной нагрузки для суток, в отношении которых данный субъект оптового рынка уведомил СО о готовности объекта регулирования *OR* к снижению потребления и в которые возникло событие снижения потребления, то объект регулирования признается готовым к снижению потребления в рассматриваемые сутки, а его объем снижения потребления принимается равным нулю;  - если в любой из часов объект регулирования *OR* выдает электроэнергию в сеть, то есть <0;  …  - в отношении ОР КО выявлено в порядке, установленном *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), повторное несоответствие системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка – в отношении 6 (шести) расчетных периодов, начиная с 1 (первого) числа месяца, в котором выявлено такое несоответствие.  При этом в случае, если снижение потребления объекта регулирования принимается равным 0, то производится повторный расчет показателей определяемых в отношении ГТП *q*, в состав которого входит данный *OR*, за все часы события снижения потребления АОУ AR в соответствии с настоящим порядком. | 5.4.10.2. Объем фактического снижения потребления ГТП *q* в час *h* принимается равным нулю ( = 0), если наступает любое из ниже перечисленных событий:  - субъектом оптового рынка в отношении одного или более объектов регулирования в составе ГТП *q* АОУ *AR*, по которым им была заявлена и подтверждена СО готовность к снижению потребления на рассматриваемые сутки *Х*, не обеспечено предоставление данных коммерческого учета электроэнергии на сутки *X* в случаях, указанных в п. 5.4.5 настоящего Регламента, при использовании методов определения снижения потребления в целом по АОУ;  - субъектом оптового рынка в отношении ГТП *q* АОУ *AR* не обеспечено формирование окна для расчета графика базовой нагрузки в отношении рассматриваемых суток *Х*;  - в час *h* события снижения потребления *n* объем снижения потребления не достигает 75 % от распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часового планового объема снижения потребления АОУ ;  - в час события снижения потребления *n* АОУ в отношении ГТП *q* выдает электроэнергию в сеть, то есть суммарный объем потребления ОР, относящихся к ГТП *q* .  Объем фактического снижения потребления *OR* в час *h* принимается равным нулю ( = 0), если наступает любое из ниже перечисленных событий:  - соответствующим субъектом оптового рынка в отношении объекта регулирования *OR* не обеспечено формирование окна для расчета графика базовой нагрузки или значений условной максимальной нагрузки в отношении рассматриваемых суток *Х* в соответствии с требованиями п. 9 приложения № 8 к настоящему Регламенту;  - если в час события снижения потребления *n* объект регулирования *OR* выдает электроэнергию в сеть, то есть <0;  …  - в отношении ОР КО выявлено в порядке, установленном *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), повторное несоответствие системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка в отношении 6 (шести) расчетных периодов, начиная с 1 (первого) числа месяца, в котором выявлено такое несоответствие.  - объем потребления электроэнергии объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии превышает значение максимальной базовой нагрузки при выбранном методе определения объема снижения потребления «максимальная базовая нагрузка».  При этом в случае, если снижение потребления объекта регулирования принимается равным 0, то производится повторный расчет показателей определяемых в отношении ГТП *q*, в состав которого входит данный ОР, за все часы события снижения потребления АОУ AR в соответствии с настоящим порядком. |
| **5.4.10.4** | 5.4.10.4. Итоговый объем фактического снижения потребления за время события снижения потребления *n* АОУ *AR* , соответствующий значениям, определенным в отношении данного АОУ по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с п. 5.4.6.3 настоящего Порядка, определяется как:  ;  , где  – итоговый объем фактического снижения потребления АОУ *AR* за событие *n*; | 5.4.10.4. Итоговый объем фактического снижения потребления за время события снижения потребления *n* АОУ *AR* определяется как:  ;  , где  – итоговый объем фактического снижения потребления АОУ *AR* за событие *n*; |
| **5.4.10.8** | 5.4.10.8. Допускается определять объем снижения потребления по АОУ в целом при условии, что такой АОУ состоит из двух и более объектов регулирования, относящихся к одной ГТП. | 5.4.10.8. Допускается определять в целом объем снижения потребления по АОУ, состоящему из двух и более объектов регулирования, при условии, что данные объекты регулирования ОР относятся к одной ГТП *q* и Системным оператором согласована возможность определения объема снижения потребления по АОУ в целом на основе обосновывающего расчета, выполненного в соответствии с приложением 8 к настоящему Регламенту. |
| **5.4.10.9** | 5.4.10.9. Объем снижения потребления АОУ в отношении ГТП *q* определяется методом «график базовой нагрузки» как разность между графиком базовой нагрузки по ГТП *q* и объемом потребления электроэнергии АОУ по ГТП *q* или методом «заявленный график нагрузки» как разность между заявленным графиком нагрузки АОУ по ГТП *q* и объемом потребления электроэнергии АОУ по ГТП *q* . Для согласования возможности определения объема снижения потребления по АОУ в целом субъект оптового рынка направляет СО обосновывающий расчет, выполненный в соответствии с приложением 8 к настоящему Регламенту. | 5.4.10.9. При выборе способа определения объема снижения потребления – по АОУ в целом, в соответствии с п. 5.4.10.8 настоящего Регламента, объем снижения потребления определяется методом «график базовой нагрузки» как разность между графиком базовой нагрузки по ГТП *q* и объемом потребления электроэнергии АОУ по ГТП *q* или методом «заявленный график нагрузки» как разность между заявленным графиком нагрузки АОУ по ГТП *q* и объемом потребления электроэнергии АОУ по ГТП *q* . |
| **Приложение 3, п. 2.1** | **2.1. Исходные данные для проведения краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  …  – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в отношении каждого месяца *m*, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемый по формуле:  *,*  где  – количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, указанное в ценовой заявке, поданной в отношении агрегированного объекта управления *ar* в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента;  – коэффициент, учитывающий превышение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, который может быть отобран по итогам отбора ресурса, над суммарной величиной взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии агрегированных объектов управления, ценовые заявки в отношении которых приняты к отбору ресурса, определяемый по формуле:  . | **2.1. Исходные данные для проведения краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  …  – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в отношении каждого месяца *m*, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемый по формуле:  *,*  где  – количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, указанное в ценовой заявке, поданной в отношении агрегированного объекта управления *ar* в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента. |
| **Приложение 3, п. 2.2** | …  Отбору в ценовой зоне *z* в месяце *m*, относящемуся к периоду оказания услуг, на который проводится отбор ресурса, подлежат заявки с номерами от 1 до *N* с наименьшими ценами в заявках при выполнении двух условий:  В случае если указанные условия не выполняются для ценовой заявки с номером *N*+1, в том числе с учетом уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения, выполненной в соответствии с пунктом 2.6.3 настоящего Регламента, то такая заявка исключается из перечня ранжированных заявок и процедура, предусмотренная настоящим пунктом, повторяется, пока в перечне ранжированных заявок не останется *N* заявок.  Если в ценовой заявке отсутствует согласие на возможность отбора АОУ на отдельные месяцы периода оказания услуг, предусмотренное пунктом 2.4.7 настоящего Регламента, то в случае невыполнения указанных условий для месяца *m* ценовая заявка в отношении такого АОУ исключается из перечня ранжированных заявок, сформированных в отношении остальных месяцев периода оказания услуг, без учета выполнения указанных условий для соответствующего месяца и производится проверка оставшихся ранжированных заявок на соответствие указанным условиям для соответствующего месяца. | …  Отбору в ценовой зоне *z* в месяце *m*, относящемуся к периоду оказания услуг, на который проводится отбор ресурса, подлежат заявки с номерами от 1 до *N* с наименьшими ценами в заявках при выполнении двух условий:  где  – коэффициент, учитывающий превышение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, который может быть отобран по итогам отбора ресурса, над суммарной величиной взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии агрегированных объектов управления, ценовые заявки в отношении которых приняты к отбору ресурса, определяемый по формуле:  ,  где  – доля ценовых заявок, принятых к отбору ресурса, в отношении которых проверяется условие:  .  В случае если указанные условия не выполняются для ценовой заявки с номером *N*+1, в том числе с учетом уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения, выполненной в соответствии с пунктом 2.6.3 настоящего Регламента, то такая заявка исключается из перечня ранжированных заявок и процедура, предусмотренная настоящим пунктом, повторяется, пока в перечне ранжированных заявок не останется *N* заявок.  Если в отношении ценовой заявки не выполняются вышеуказанные условия (без учета уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения), но в такой ценовой заявке выражено согласие на уменьшение (модификацию) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии, то в целях определения возможности отбора данной ценовой заявки уменьшается до величины, обеспечивающей выполнение нарушаемого условия (до величины, соответствующей почасовому объему снижения потребления электрической энергии не менее 0,1 МВт).  Если в ценовой заявке отсутствует согласие на возможность отбора АОУ на отдельные месяцы периода оказания услуг, предусмотренное пунктом 2.4.7 настоящего Регламента, то в случае невыполнения указанных условий для месяца *m* ценовая заявка в отношении такого АОУ исключается из перечня ранжированных заявок, сформированных в отношении остальных месяцев периода оказания услуг, без учета выполнения указанных условий для соответствующего месяца и производится проверка оставшихся ранжированных заявок на соответствие указанным условиям для соответствующего месяца. |
| **Приложение 3, п. 2.3** | **2.3. Результаты краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  По итогам краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления отобранными в ценовой зоне *z* в отношении месяца *m*, относящегося к периоду оказания услуг, на который проводится отбор ресурса, считаются все с номерами от 1 до *N*. | **2.3. Результаты краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  По итогам краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления отобранными в ценовой зоне *z* в отношении месяца *m*, относящегося к периоду оказания услуг, на который проводится отбор ресурса, считаются все с номерами от 1 до *N*.  Почасовой объем снижения потребления электрической энергии , отобранный по результатам краткосрочного отбора ресурса в ценовой зоне *z* в отношении месяца *m*, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, указанный в ценовой заявке, поданной в отношении агрегированного объекта управления *ar*,принимается равным .  Часть размера обеспечения исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления *CS* , принимается равной величине , определенной в соответствии с п. 2.5.2 настоящего Регламента.  Если в отношении ценовой заявки *N* взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии был уменьшен в порядке, предусмотренном пунктом 2.2 настоящего Приложения, то:  − почасовой объем снижения потребления электрической энергии определяется как:  , где  – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в отношении каждого месяца *m*, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемый по следующей формуле:  − часть размера обеспечения исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления *CS* , определяется как:  ,  где , , определяются в соответствии с п. 2.5.2 настоящего Регламента. |
| **Приложение 3, п. 3.1** | **3.1. Исходные данные для проведения долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  …  – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году, на который проводится долгосрочный отбор ресурса;  *,*  где  – количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, указанное в ценовой заявке, поданной в отношении агрегированного объекта управления *ar* в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента; | **3.1. Исходные данные для проведения долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  …  – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году, на который проводится долгосрочный отбор ресурса;  *,*  где  – количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, указанное в ценовой заявке, поданной в отношении агрегированного объекта управления *ar* в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента; |
| **Приложение 3, п. 3.2** | …  Отбору в ценовой зоне *z* подлежат заявки с номерами от 1 до *N* с наименьшими ценами в заявках при выполнении двух условий:  В случае если указанные условия не выполняются для заявки с номером *N*+1, то заявка исключается из перечня ранжированных заявок и процедура, предусмотренная настоящим пунктом, повторяется, пока в перечне ранжированных заявок не останется *N* заявок. | …  Отбору в ценовой зоне *z* подлежат заявки с номерами от 1 до *N* с наименьшими ценами в заявках при выполнении двух условий:  В случае если указанные условия не выполняются для заявки с номером *N*+1, в том числе с учетом уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения, выполненной в соответствии с пунктом 2.6.3 настоящего Регламента, то такая заявка исключается из перечня ранжированных заявок и процедура, предусмотренная настоящим пунктом, повторяется, пока в перечне ранжированных заявок не останется *N* заявок.  Если в отношении ценовой заявки не выполняются вышеуказанные условия (без учета уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения), но в такой ценовой заявке выражено согласие на уменьшение (модификацию) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии, то в целях определения возможности отбора данной ценовой заявки уменьшается до величины, обеспечивающей выполнение нарушаемого условия (до величины, соответствующей почасовому объему снижения потребления электрической энергии не менее 0,1 МВт). |
| **Приложение 3, п. 3.3** | **3.3. Результаты долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  По итогам долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления отобранными в ценовой зоне *z* считаются все с номерами от 1 до *N*. | **3.3. Результаты долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  По итогам долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления отобранными в ценовой зоне *z* считаются все с номерами от 1 до *N*.  Почасовой объем снижения потребления агрегированного объекта управления *ar* , отобранный по результатам долгосрочного отбора ресурса в ценовой зоне *z* в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году, на который проводится долгосрочный отбор ресурса,принимается равным .  Часть размера обеспечения исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления *CS* принимается равной величине, определенной в соответствии с п. 2.5.2 настоящего Регламента.  Если в отношении ценовой заявки *N* взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии был уменьшен в порядке, предусмотренном п.3.2 настоящего Приложения, то:  − почасовой объем снижения потребления определяется как:  , где  – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году, на который проводится долгосрочный отбор ресурса, определяемый по следующей формуле:  − часть размера обеспечения исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления *CS*  определяется как:  ,  где определяются в соответствии с п. 2.5.2 настоящего Регламента. |
| **Приложение 4,**  **п. 2.2** | 2.2. В течение 1 (одного) рабочего дня после получения от КО документов для регистрации нового ОР в порядке, предусмотренном приложением 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), СО рассматривает полученные документы и определяет вариант процедуры аттестации ОР:  1) процедура аттестации проводится в упрощенном порядке в соответствии с п. 2.2.2 настоящего Порядка, если агрегатор в разделе 4 Заявления о регистрации и аттестации нового объекта регулирования (форма 1 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указал, что входящее (-ие) в ОР энергопринимающее (-ие) оборудование (устройства) участвовало (-ли) в оказании услуг по управлению спросом и СО установил факт такого участия, а также при одновременном выполнении следующих условий:  …  - в отношении указанного (-ых) энергопринимающего (-их) устройства (-в) зафиксировано как минимум одно успешное снижение потребления электрической энергии с длительностью, соответствующей длительности (2 или 4 часа), заявленной в документах для регистрации ОР, указанных в настоящем пункте, в рамках оказании услуг по управлению спросом в 2022–2023 годах;  - документы для регистрации ОР, указанные в настоящем пункте, зарегистрированы КО не позднее 31.12.2024; | 2.2. В течение 1 (одного) рабочего дня после получения от КО документов для регистрации нового ОР в порядке, предусмотренном приложением 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), СО рассматривает полученные документы и определяет вариант процедуры аттестации ОР:  1) процедура аттестации проводится в упрощенном порядке в соответствии с п. 2.2.2 настоящего Порядка, если агрегатор в разделе 4 Заявления о регистрации и аттестации нового объекта регулирования (форма 1 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указал, что входящее (-ие) в ОР энергопринимающее (-ие) оборудование (устройства) участвовало (-ли) в оказании услуг по управлению спросом и СО установил факт такого участия, а также при одновременном выполнении следующих условий:  …  - в отношении указанного (-ых) энергопринимающего (-их) устройства (-в) зафиксировано как минимум одно снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению спросом в 2022–2023 годах, по результатам которого согласно условиям заключенного договора оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию обязательства по снижению потребления соответствующим такому (-им) энергопринимающему (-им) устройству (-ам) АОУ были признаны исполненными (далее – успешное снижение потребления), с длительностью, не менее заявленной в документах для регистрации ОР, указанных в настоящем пункте;  - документы для регистрации ОР, указанные в настоящем пункте, зарегистрированы КО не позднее 31.12.2024; |
| **Приложение 4, п. 2.2.1.4** | В течение периода тестирования агрегатор выполняет следующие действия:  …  - осуществляет действия по снижению потребления электрической энергии заявленным ОР (АОУ) в соответствии с заявленным объемом снижения потребления электрической энергии и длительностью, в пределах часов, относящихся к периоду суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО (далее – установленные для разгрузки часы) при получении от СО уведомления о тестовом событии. Порядок предоставления и формат уведомления о тестовом событии приведены п. 5.3.5 настоящего Порядка. | В течение периода тестирования агрегатор выполняет следующие действия:  …  - осуществляет действия по снижению потребления электрической энергии заявленным ОР (АОУ) в соответствии с заявленными объемом снижения потребления электрической энергии и длительностью, в пределах часов, относящихся к периоду суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО (далее – установленные для разгрузки часы) при получении от СО уведомления о тестовом событии. Порядок предоставления и формат уведомления о тестовом событии приведены п. 5.3.5 настоящего Порядка. |
| **Приложение 4, п. 2.2.1.7** | Тестирование завершается неуспешно, количественные и иные характеристики объекта тестирования, заявленные агрегатором, считаются неподтвержденными при выполнении хотя бы одного из следующих условий:  - объем снижения потребления за каждый час тестового события, определенный в соответствии с 4.1 настоящего Порядка, составил менее 75 % от значения, заявленного агрегатором;  - агрегатор не направил уведомление о готовности к тестированию и (или) информацию, необходимую для начала проведения тестирования, в течение 5 (пяти) рабочих дней после уведомления о начале тестирования в соответствии с п. 2.2.1.2 настоящего Порядка;  - агрегатор в течение периода тестирования не направлял информацию, необходимую для проведения тестирования в соответствии с пп. 5.3.1–5.3.4 настоящего Порядка;  - агрегатор подал больше 1 (одного) уведомления о неготовности к тестированию (отсутствие уведомления о готовности приравнивается к уведомлению о неготовности) в течение периода, указанного в п. 2.2.1.3 настоящего Порядка;  - снижение потребления электрической энергии выполнено не в установленные для разгрузки часы.  … | Тестирование завершается неуспешно, количественные и иные характеристики объекта тестирования, заявленные агрегатором, считаются неподтвержденными при выполнении хотя бы одного из следующих условий:  - объем снижения потребления хотя бы в один из часов тестового события, определенный в соответствии с 4.1 настоящего Порядка, составил менее 75 % от значения, заявленного агрегатором;  - агрегатор не направил уведомление о готовности к тестированию и (или) информацию, необходимую для начала проведения тестирования, в течение 2 (двух) рабочих дней после уведомления о начале тестирования в соответствии с п. 2.2.1.2 настоящего Порядка;  - агрегатор в течение периода тестирования не направлял информацию, необходимую для проведения тестирования в соответствии с пп. 5.3.1–5.3.4 настоящего Порядка;  - агрегатор подал больше 1 (одного) уведомления о неготовности к тестированию (отсутствие уведомления о готовности приравнивается к уведомлению о неготовности) в течение периода, указанного в п. 2.2.1.3 настоящего Порядка.  … |
| **Приложение 4,**  **п. 2.5.1.1** | …  – часовой аттестованный объем снижения потребления электрической энергии объекта регулирования ОР (АОУ); | …  – аттестованный объем снижения потребления электрической энергии объекта регулирования ОР (АОУ); |
| **Приложение 4,**  **п. 4** | 1. **4. Определение количественных и иных характеристик снижения потребления**   Под количественными характеристиками снижения потребления по отдельному ОР или совокупности ОР в составе АОУ понимаются:  – почасовой объем снижения потребления объекта тестирования в течение заявленной агрегатором непрерывной длительности снижения потребления электрической энергии;  … | 1. **4. Определение количественных и иных характеристик снижения потребления**   Под количественными характеристиками снижения потребления по отдельному ОР или совокупности ОР в составе АОУ понимаются:  – объем снижения потребления объекта тестирования в течение заявленной агрегатором непрерывной длительности снижения потребления электрической энергии;  … |
| **Приложение 4,**  **п. 4.1.2** | 4.1.2. Аттестованный объем снижения потребления объекта тестирования за весь период тестового события объекта регулирования (АОУ) определяется как:  .  Если объем снижения потребления объекта тестирования за любой час *h* периода снижения потребления меньше 75 % от заявленного агрегатором в соответствии с настоящим Порядком объема снижения потребления тогда . | 4.1.2. Аттестованный объем снижения потребления объекта тестирования за весь период тестового события объекта регулирования (АОУ) определяется как:  ,  где  – длительность непрерывного снижения потребления объекта тестирования, заявленная агрегатором в отношении объекта регулирования в соответствии с приложением 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а в случае, если объектом тестирования является АОУ:  - длительность непрерывного снижения потребления АОУ, указанная агрегатором в отношении АОУ в заявлении об аттестации данного АОУ в соответствии с  настоящем Порядком (в случае превышения заявленного значения над значением, определенным для данного АОУ в соответствии с разделом 2 приложения 5 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), либо  - длительность непрерывного снижения потребления АОУ, указанная в заявлении о регистрации данного АОУ и соответствующая требованиям раздела 2 приложения 5 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если в заявлении об аттестации АОУ не указана длительность непрерывного снижения потребления АОУ;  – объем снижения потребления, заявленный агрегатором в отношении объекта регулирования в соответствии с приложением 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а в случае, если объектом тестирования является АОУ – заявленный агрегатором в отношении АОУ в соответствии с п. 4.3.2 настоящего Порядка (в случае превышения заявленного значения над значением, определенным для данного АОУ в соответствии с разделом 2 приложения 5 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Если объем снижения потребления объекта тестирования за любой час *h* периода снижения потребления меньше 75 % от заявленного агрегатором объема снижения потребления тогда |
| **Приложение 4,**  **п. 4.2** | 4.2. Порядок определения количественных характеристик по результатам оценки данных оказания услуг по управлению спросом.  Аттестованный объем снижения ОР, определяемый в рамках упрощенного порядка в соответствии с подп. 1 п. 2.2 настоящего Порядка, рассчитывается по формуле:  ,  где – множество событий *i,* по которым зафиксировано успешное снижение потребления ОР в рамках оказания услуг по управлению спросом в течение 2022–2023 гг.;  – длительность непрерывного снижения потребления, заявленная в отношении ОР на период, к которому относится событие *i*;  – фактический объем снижения потребления электрической энергии, определенный СО в отношении ОР для часа *h* события *i* в рамках оказания услуг по управлению спросом в течение 2022–2023 гг. | 4.2. Порядок определения количественных характеристик по результатам оценки данных оказания услуг по управлению спросом.  Аттестованный объем снижения ОР, определяемый в рамках упрощенного порядка в соответствии с подп. 1 п. 2.2 настоящего Порядка, рассчитывается по формуле:  ,  где – множество суток *i,* в отношении которых при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в порядке и случаях, определенных *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), учтено снижение объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, и по которым зафиксировано успешное снижение потребления ОР в рамках оказания услуг по управлению спросом в течение 2022–2023 гг. (далее – событие *i*);  – длительность непрерывного снижения потребления, заявленная в отношении ОР на период, к которому относится событие *i*;  – фактический объем снижения потребления электрической энергии, определенный СО в отношении ОР для часа *h* события *i* в рамках оказания услуг по управлению спросом в течение 2022–2023 гг. |
| **Приложение 4, п. 4.3.2** | Агрегатор вправе направить в СО заявление об аттестации АОУ, который состоит из двух и более объектов регулирования, предусмотренное п. 1.4.3 настоящего Порядка. | Агрегатор вправе направить в СО заявление об аттестации АОУ, который состоит из двух и более объектов регулирования, предусмотренное п. 1.4.3 настоящего Порядка, с указанием значений объема снижения потребления и (или) непрерывной длительности снижения потребления , превышающих значения, определенные для данного АОУ при его регистрации в соответствии с приложением 5 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **Приложение 4, п. 5.3.7** | 5.3.7. Уведомление о результатах аттестации направляется СО агрегатору с использованием ЭТП в сроки, установленные п. 5.2.5 настоящего Порядка, и содержит обязательную информацию о реквизитах агрегатора и ОР (АОУ), статусе аттестации ОР (АОУ), аттестованные количественные и иные параметры снижения потребления или причины отрицательного результата аттестации, дату завершения аттестации. | 5.3.7. Уведомление о результатах аттестации направляется СО агрегатору с использованием ЭТП в сроки, установленные п. 2.5.2 настоящего Порядка, и содержит обязательную информацию о реквизитах агрегатора и ОР (АОУ), статусе аттестации ОР (АОУ), аттестованные количественные и иные параметры снижения потребления или причины отрицательного результата аттестации, дату завершения аттестации. |
| **Приложение 1 к**  **Приложению 4, п. 1** | **Порядок определения объема снижения потребления** **объекта тестирования для каждого метода определения объема снижения потребления**  1. В настоящем Порядке используются следующие термины:  …  **максимальная базовая нагрузка (maximum base load)** – значение нагрузки энергопринимающего устройства, которое не должно быть превышено при снижении потребления такого энергопринимающего устройства во время события управления спросом;  **условная максимальная нагрузка (maximum capacity value)** – расчетное значение нагрузки энергопринимающего устройства, характеризующее среднее значение его возможного потребления в условиях отсутствия фактически произошедшего события управления спросом. | **Порядок определения объема снижения потребления объекта тестирования для каждого метода определения объема снижения потребления**  1. В настоящем Порядке используются следующие термины:  …  **максимальная базовая нагрузка (maximum base load)** – значение нагрузки энергопринимающего устройства, которое не должно быть превышено при снижении потребления такого энергопринимающего устройства во время события снижения потребления;  **условная максимальная нагрузка (maximum capacity value)** – расчетное значение нагрузки энергопринимающего устройства, характеризующее среднее значение его возможного потребления в условиях отсутствия фактически произошедшего события снижения потребления. |
| **Приложение 1 к**  **Приложению 4, п. 2.2** | **Порядок применения метода «график базовой нагрузки»**  2. Построение графика базовой нагрузки для ОР осуществляется по методу «10 из 10».  …  2.2. Объем снижения потребления ОР определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления ОР:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час *h*;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю (). | **Порядок применения метода «график базовой нагрузки»**  2. Построение графика базовой нагрузки для ОР осуществляется по методу «10 из 10».  …  2.2. Объем снижения потребления ОР определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления ОР:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час *h*;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события снижения потребления объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю (). |
| **Приложение 1 к**  **Приложению 4, п. 3.2** | 3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час *h*;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  Если в любой из часов события управления спросом АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии АОУ принимается равным нулю (). | 3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час *h*;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события снижения потребления объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  Если в любой из часов события снижения потребления АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии АОУ принимается равным нулю (). |
| **Приложение 8,**  **п. 1** | **Порядок расчета фактических объемов снижения потребления объектов регулирования (агрегированных объектов управления) ДЛЯ КАЖДОГО МЕТОДА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА СНИЖЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ**  1. В настоящем порядке используются следующие термины:  **график базовой нагрузки (baseline)** – расчетный график нагрузки, используемый для моделирования потребления объекта регулирования (агрегированного объекта), обеспечивающего снижение потребления в рамках события управления спросом, в предположении, что такое событие не произошло; | **Порядок расчета фактических объемов снижения потребления объектов регулирования (агрегированных объектов управления) ДЛЯ КАЖДОГО МЕТОДА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА СНИЖЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ**  1. В настоящем порядке используются следующие термины:  **график базовой нагрузки (baseline)** – расчетный график нагрузки, используемый для моделирования потребления объекта регулирования (агрегированного объекта), обеспечивающего снижение потребления в рамках события снижения потребления, в предположении, что такое событие не произошло; |
| **Приложение 8,**  **п. 2.1.1** | 2. Построение графика базовой нагрузки для объекта регулирования осуществляется по методу «10 из 10».  2.1. Порядок построения графика базовой нагрузки методом «10 из 10».  2.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки:  …  б) в окно построения графика базовой нагрузки для объекта регулирования не включаются:  …  - дни, в которые происходили события управления спросом, за исключением дней, в отношении которых была заявлена неготовность АОУ к снижению потребления или готовность АОУ или ОР была не подтверждена. | 2. Построение графика базовой нагрузки для объекта регулирования осуществляется по методу «10 из 10».  2.1. Порядок построения графика базовой нагрузки методом «10 из 10».  2.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки:  …  б) в окно построения графика базовой нагрузки для объекта регулирования не включаются:  …  - дни, в которые происходили события снижения потребления, за исключением дней, в отношении которых была заявлена неготовность АОУ к снижению потребления или готовность АОУ или ОР была не подтверждена. |
| **Приложение 8,**  **п. 2.2** | 2.2. Объем снижения потребления объекта регулирования определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления агрегированного объекта:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час *h*;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю (). | 2.2. Объем снижения потребления объекта регулирования определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления агрегированного объекта:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час *h*;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события снижения потребления объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю (). |
| **Приложение 8,**  **п. 3.1.1** | 3. Построение графика базовой нагрузки для агрегированного объекта осуществляется по методу «10 из 10».  3.1. Порядок построения графика базовой нагрузки для агрегированного объекта методом «10 из 10».  3.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки для агрегированного объекта:  …  б) в окно построения графика базовой нагрузки АОУ не включаются:  …  - дни, в которые происходили события управления спросом, за исключением дней, в отношении которых была заявлена неготовность АОУ к снижению потребления и готовность к снижению потребления объектов регулирования, потребление электроэнергии которых должно быть учтено при расчете потребления электроэнергии АОУ в рассматриваемый день, или дни, в которые готовность объекта управления была не подтверждена на первом этапе. | 3. Построение графика базовой нагрузки для агрегированного объекта осуществляется по методу «10 из 10».  3.1. Порядок построения графика базовой нагрузки для агрегированного объекта методом «10 из 10».  3.1.1. Сформировать окно построения графика базовой нагрузки для агрегированного объекта:  …  б) в окно построения графика базовой нагрузки АОУ не включаются:  …  - дни, в которые происходили события снижения потребления, за исключением дней, в отношении которых была заявлена неготовность АОУ к снижению потребления и готовность к снижению потребления объектов регулирования, потребление электроэнергии которых должно быть учтено при расчете потребления электроэнергии АОУ в рассматриваемый день, или дни, в которые готовность объекта управления была не подтверждена на первом этапе. |
| **Приложение 8,**  **п. 3.2** | 3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.6 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час *h*;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  Если в любой из часов события управления спросом АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии АОУ принимается равным нулю (). | 3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.6 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час *h*;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события снижения потребления объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  Если в любой из часов события снижения потребления АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии АОУ принимается равным нулю (). |
| **Приложение 8,**  **п. 4.1.1** | 4. Максимальная базовая нагрузка устанавливается субъектом оптового рынка для каждого часа суток и направляется СО в порядке, установленном СО.  4.1. Порядок расчета значений условной максимальной нагрузки.  4.1.1. Для расчета значений условной максимальной нагрузки выбираются 10 последних рабочих дней, предшествующих дню, в отношении которого рассчитывается условная максимальная нагрузка (дню *X*), из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню построения графика нагрузки.  Для расчета не используются:  …  - дни, в которые происходили события управления спросом, за исключением дней, в отношении которых была заявлена неготовность АОУ к снижению потребления или готовность АОУ или ОР была не подтверждена. | 4. Максимальная базовая нагрузка устанавливается субъектом оптового рынка для каждого часа суток и направляется СО в порядке, установленном СО.  4.1. Порядок расчета значений условной максимальной нагрузки.  4.1.1. Для расчета значений условной максимальной нагрузки выбираются 10 последних рабочих дней, предшествующих дню, в отношении которого рассчитывается условная максимальная нагрузка (дню *X*), из не более чем 45 календарных дней, предшествующих дню построения графика нагрузки.  Для расчета не используются:  …  - дни, в которые происходили события снижения потребления, за исключением дней, в отношении которых была заявлена неготовность АОУ к снижению потребления или готовность АОУ или ОР была не подтверждена. |
| **Приложение 8,**  **п. 5.1** | 5. Порядок определения объема снижения потребления объекта регулирования (АОУ) с использованием заявленного графика нагрузки.  5.1. Объем снижения потребления объекта регулирования (АОУ) определяется как разность между значением заявленной нагрузки и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления объекта регулирования (АОУ):  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования (АОУ) в час *h*;  – значение заявленной нагрузки объекта регулирования (АОУ) в час *h*;  – объем потребления электроэнергии объекта регулирования (АОУ) по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю (). | 5. Порядок определения объема снижения потребления объекта регулирования (АОУ) с использованием заявленного графика нагрузки.  5.1. Объем снижения потребления объекта регулирования (АОУ) определяется как разность между значением заявленной нагрузки и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления объекта регулирования (АОУ):  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования (АОУ) в час *h*;  – значение заявленной нагрузки объекта регулирования (АОУ) в час *h*;  – объем потребления электроэнергии объекта регулирования (АОУ) по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события снижения потребления объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю (). |
| **Приложение 8,**  **п. 7.1** | 7.1. Проверка осуществляется в отношении всех рабочих дней в расчетном периоде, в отношении которых субъект оптового рынка уведомил о готовности объекта регулирования к снижению потребления и в отношении которых была передана информация о заявленном графике нагрузки, а также получены данные коммерческого учета, за исключением дней событий управления спросом, но не менее 7 рабочих дней. Если в расчетном периоде количество таких дней составило менее 7, то проверка не проводится. | 7.1. Проверка осуществляется в отношении всех рабочих дней в расчетном периоде, в отношении которых субъект оптового рынка уведомил о готовности объекта регулирования к снижению потребления и в отношении которых была передана информация о заявленном графике нагрузки, а также получены данные коммерческого учета, за исключением дней событий снижения потребления, но не менее 7 рабочих дней. Если в расчетном периоде количество таких дней составило менее 7, то проверка не проводится. |
| **Приложение 8,**  **п. 8.4** | 8.4. Для проверки осуществляется расчет графиков базовой нагрузки для всех рабочих дней в расчетном периоде, в отношении которых субъект оптового рынка уведомил о готовности одинакового перечня объектов регулирования в составе АОУ к снижению потребления и в отношении которых такие графики базовой нагрузки могут быть рассчитаны в соответствии с настоящим Порядком, за исключением дней событий управления спросом, но не менее 10 графиков базовой нагрузки. | 8.4. Для проверки осуществляется расчет графиков базовой нагрузки для всех рабочих дней в расчетном периоде, в отношении которых субъект оптового рынка уведомил о готовности одинакового перечня объектов регулирования в составе АОУ к снижению потребления и в отношении которых такие графики базовой нагрузки могут быть рассчитаны в соответствии с настоящим Порядком, за исключением дней событий снижения потребления, но не менее 10 графиков базовой нагрузки. |
| **Приложение 8,**  **п. 9** | 9. Порядок формирования начального окна для построения графика базовой нагрузки и расчета значений условной максимальной нагрузки.  Выбор дней для построения начального графика базовой нагрузки объекта регулирования (АОУ) или расчета значений условной максимальной нагрузки для объекта регулирования осуществляется в следующем порядке:  …  б) в начальное окно построения графика базовой нагрузки объекта регулирования (АОУ) и расчета значений максимальной базовой нагрузки для объекта регулирования не включаются:  - дни, в которые происходили события управления спросом, за исключением дней, в отношении которых была заявлена неготовность АОУ к снижению потребления или готовность АОУ или ОР была не подтверждена; | 9. Порядок формирования начального окна для построения графика базовой нагрузки и расчета значений условной максимальной нагрузки.  Выбор дней для построения начального графика базовой нагрузки объекта регулирования (АОУ) или расчета значений условной максимальной нагрузки для объекта регулирования осуществляется в следующем порядке:  …  б) в начальное окно построения графика базовой нагрузки объекта регулирования (АОУ) и расчета значений максимальной базовой нагрузки для объекта регулирования не включаются:  - дни, в которые происходили события снижения потребления, за исключением дней, в отношении которых была заявлена неготовность АОУ к снижению потребления или готовность АОУ или ОР была не подтверждена; |

**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) |
| **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. 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. | 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. |
| **2.2.3** | 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. 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. | 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 отчеты поверенного по формам, установленным 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. |
| **2.3.3** | …  а) заключать от имени доверителя в порядке и случаях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – договоры поручительства), по которым доверитель является поручителем;  … | …  а) заключать от имени доверителя в порядке и случаях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 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 по стандартной форме, являющейся приложением № Д 23.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – договоры поручительства), по которым доверитель является поручителем;  … |
| **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. 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. | 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. |

**Добавить приложения 2.1, 2.2**

**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\_\_ |  |
| … |  |  |  |  |  |

**Приложение 2.2**

|  |
| --- |
| **ОТЧЕТ ПОВЕРЕННОГО**  **по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(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\_\_ |  |
| … |  |  |  |  |  |
| **2. Расторгнутые договоры** | | | | | | |
| 2.1 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ | \_\_.\_\_.20\_\_ |
| 2.2 | XXXXXXXXXX | XXXXXXXX | ХХХ-ХХХХХХХХ-ХХ\_YY | \_\_.\_\_.20\_\_ | \_\_.\_\_.20\_\_ |
| … |  |  |  |  |  |
| **3. 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 СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Удалить позиции в приложении 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 |
| CFR\_REPORT\_COMPLEX\_USLUGI\_XLS | Стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказанной организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (АО «ЦФР») | Регламент № 16, п. 11.2.7, приложение 121 | xlsm | ЦФР | АТС | Электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет |  |
| CFR\_REPORT\_COMPLEX\_USLUGI\_XML | Стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказанной организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (АО «ЦФР») | Регламент № 16, п. 11.2.7, приложение 121 | xml | ЦФР | АТС | Электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | блокнот | 5 лет |  |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| URP\_PART\_DOG\_POVER\_REPORT | Отчет поверенного по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии | Регламент № 31, приложение 2.1 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |  |
| URP\_PART\_DP\_POVER\_REPORT | Отчет поверенного по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления | Регламент № 31, приложение 2.2 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |  |