**VIII.1. Изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

**Приложение № 8.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается внести изменения в регламенты оптового рынка, предусматривающие:* уточнение порядка публикации СО информации о величинах отклонений по собственной инициативе, возникающих в ГТП потребления гарантирующих поставщиков в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегаторами обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления и в результате превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания данных услуг над объемом снижения потребления электрической энергии, составляющим обязательства агрегаторов;
* уточнение порядка расчета взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления (АОУ) и взвешенного по часам объема превышения невыполнения снижения потребления относительно договорных значений над договорным объемом снижения потребления электрической энергии АОУ (округление рассчитанной величины до 4 знаков после запятой);
* уточнение порядка определения величин, рассчитываемых для целей формирования аналитического отчета, а именно совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, приходящейся на АОУ, и стоимости услуг по управлению изменением режима потребления по договорам с заказчиками услуг, приходящейся на АОУ, в части учета длительности снижения потребления электроэнергии;
* уточнение порядка определения размера штрафа по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления со всеми участниками оптового рынка, приходящегося на АОУ, используемого для расчета денежной суммы за отказ от оказания услуг по управлению изменением режима потребления с использованием данного АОУ, в части учета длительности снижения потребления электроэнергии;
* уточнение формы аналитического отчета о составляющих совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для исполнителя);
* уточнение срока передачи СО реестра фактически исполненных объемов снижения потребления электрической энергии АОУ в КО;
* установление порядка учета повторно направленных в пределах сроков, установленных в регламентах, реестра АОУ, реестра итогов отбора и реестра фактически исполненных объемов снижения потребления электрической энергии АОУ;
* дополнение новыми формами документов, обращающихся в системе ЭДО.

Предлагается также внести в регламенты оптового рынка изменения уточняющего и технического характера.**Дата вступления в силу:** 1 октября 2024 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **29.1.3** | …Совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления, оказанных с использованием агрегированных объектов управления исполнителя i, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса CS, в месяце m и ценовой зоне z рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам краткосрочного отбора ресурса:$$S\_{CS,i,m,z}^{DR совокупн}=\sum\_{ar\in i,z,CS}^{}(V\_{ar,m}^{факт исп}×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}×Ц\_{ar,m}^{DR}) , $$для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам долгосрочного отбора ресурса:$$S\_{CS, i,m,z}^{DR совокупн}=\sum\_{ar\in i,z,CS}^{}(V\_{ar,m}^{факт исп}×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}×Ц\_{ar,m}^{DR}× \prod\_{y=Y}^{X-1}ИПЦ\_{y}) ,$$где $Ц\_{ar,m}^{DR}$ – цена на услуги по управлению изменением режима потребления, определенная в отношении месяца m и агрегированного объекта управления ar по итогам соответствующего отбора ресурса, передаваемая СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;$V\_{ar,m}^{факт исп }$ – фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления ar в месяце m по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, определенный в соответствии с 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) и передаваемый СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;$\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}$ – отношение количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в месяце m, указанного в отношении агрегированного объекта управления ar в приложении 1 к договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления ($T\_{ar,m}^{длит}$), к максимальному количеству часов снижения (4 часа);$V\_{ar,m}^{факт исп взвеш}=V\_{ar,m}^{факт исп}×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}$ – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления ar в месяце m;… | …Совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления, оказанных с использованием агрегированных объектов управления исполнителя i, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса CS, в месяце m и ценовой зоне z рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам краткосрочного отбора ресурса:$$S\_{CS,i,m,z}^{DR совокупн}=\sum\_{ar\in i,z,CS}^{}((V\_{ar,m}^{факт исп}×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4})×Ц\_{ar,m}^{DR}) , $$для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам долгосрочного отбора ресурса:$$S\_{CS, i,m,z}^{DR совокупн}=\sum\_{ar\in i,z,CS}^{}((V\_{ar,m}^{факт исп}×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4})×Ц\_{ar,m}^{DR}× \prod\_{y=Y}^{X-1}ИПЦ\_{y}) ,$$где $Ц\_{ar,m}^{DR}$ – цена на услуги по управлению изменением режима потребления, определенная в отношении месяца m и агрегированного объекта управления ar по итогам соответствующего отбора ресурса, передаваемая СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;$V\_{ar,m}^{факт исп }$ – фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления ar в месяце m по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, определенный в соответствии с 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) и передаваемый СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;$\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}$ – отношение количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в месяце m, указанного в отношении агрегированного объекта управления ar в приложении 1 к договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления ($T\_{ar,m}^{длит}$), к максимальному количеству часов снижения (4 часа);$V\_{ar,m}^{факт исп взвеш}=V\_{ar,m}^{факт исп}×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}$ – взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления *ar* в месяце *m*, определяемый с точностью до 4 знаков после запятой (округление производится методом математического округления);… |
| **29.2.3** | …Совокупный размер штрафа за высокую степень неготовности агрегированных объектов управления исполнителя i, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса CS, в месяце m и ценовой зоне z $S\_{CS,i,m,z}^{штраф DR совокупн }$ определяется по формулам:для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам краткосрочного отбора ресурса:$$S\_{CS,i,m,z}^{штраф DR совокупн }=\sum\_{ar\in CS,i,z}^{}(V\_{ar,m}^{штраф DR }×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}×Ц\_{ar,m}^{DR}),$$для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам долгосрочного отбора ресурса:$$S\_{CS,i,m,z}^{штраф DR совокупн }=\sum\_{ar\in CS,i,z}^{}(V\_{ar,m}^{штраф DR }×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4} ×Ц\_{ar,m}^{DR}×\prod\_{y=Y}^{X-1}ИПЦ\_{y}),$$где $Ц\_{ar,m}^{DR}$ – цена на услуги по управлению изменением режима потребления, определенная в отношении месяца *m* и агрегированного объекта управления *ar* по итогам соответствующего отбора ресурса, передаваемая СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;$V\_{ar,m}^{штраф DR }$ – объем превышения невыполнения снижения потребления относительно договорных значений над договорным объемом снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в месяце *m*, определенный в соответствии с *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*) и передаваемый СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;$\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}$ – отношение количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в месяце *m,* указанного в отношении агрегированного объекта управления *ar* в приложении 1 к договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления ($T\_{ar,m}^{длит}$), к максимальному количеству часов снижения (4 часа);$V\_{ar,m}^{штраф DR взвеш }=V\_{ar,m}^{штраф DR}×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}$ – взвешенный по часам объем превышения невыполнения снижения потребления относительно договорных значений над договорным объемом снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в месяце *m*;… | …Совокупный размер штрафа за высокую степень неготовности агрегированных объектов управления исполнителя i, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса CS, в месяце m и ценовой зоне z $S\_{CS,i,m,z}^{штраф DR совокупн }$ определяется по формулам:для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам краткосрочного отбора ресурса:$$S\_{CS,i,m,z}^{штраф DR совокупн }=\sum\_{ar\in CS,i,z}^{}((V\_{ar,m}^{штраф DR }×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4})×Ц\_{ar,m}^{DR}),$$для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам долгосрочного отбора ресурса:$$S\_{CS,i,m,z}^{штраф DR совокупн }=\sum\_{ar\in CS,i,z}^{}((V\_{ar,m}^{штраф DR }×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4} )×Ц\_{ar,m}^{DR}×\prod\_{y=Y}^{X-1}ИПЦ\_{y}),$$где $Ц\_{ar,m}^{DR}$ – цена на услуги по управлению изменением режима потребления, определенная в отношении месяца *m* и агрегированного объекта управления *ar* по итогам соответствующего отбора ресурса, передаваемая СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;$V\_{ar,m}^{штраф DR }$ – объем превышения невыполнения снижения потребления относительно договорных значений над договорным объемом снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в месяце *m*, определенный в соответствии с *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*) и передаваемый СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;$\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}$ – отношение количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в месяце *m,* указанного в отношении агрегированного объекта управления *ar* в приложении 1 к договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления ($T\_{ar,m}^{длит}$), к максимальному количеству часов снижения (4 часа);$V\_{ar,m}^{штраф DR взвеш }=V\_{ar,m}^{штраф DR}×\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}$ – взвешенный по часам объем превышения невыполнения снижения потребления относительно договорных значений над договорным объемом снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления *ar* в месяце *m*, определяемый с точностью до 4 знаков после запятой (округление производится методом математического округления);… |

**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** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.3.2** | СО не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней (при проведении краткосрочного отбора ресурса на 3 квартал 2024 года – не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней) до начала срока подачи (приема) заявок направляет КО Реестр АОУ, зарегистрированных за субъектами оптового рынка, в отношении которых выполняются условия, указанные в подпунктах «д» - «з» пункта 2.3.1 настоящего Регламента. | СО не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней (при проведении краткосрочного отбора ресурса на 3 квартал 2024 года – не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней) до начала срока подачи (приема) заявок направляет КО Реестр АОУ, зарегистрированных за субъектами оптового рынка, в отношении которых выполняются условия, указанные в подпунктах «д» - «з» пункта 2.3.1 настоящего Регламента.В случае направления СО в адрес КО актуализированной версии Реестра АОУ в пределах указанного срока, КО принимает к учету данную актуализированную версию. |
| **2.6.7** | СО не позднее дня публикации Реестра итогов отбора на сайте СО направляет его КО в xml-формате по форме, определенной Соглашением. | СО не позднее дня публикации Реестра итогов отбора на сайте СО направляет его КО в xml-формате по форме, определенной Соглашением.В случае направления СО в адрес КО в пределах указанного срока актуализированной версии Реестра итогов отбора, КО принимает к учету данную актуализированную версию. |
| **5.5.2** | До 15:00 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, СО передает в КО отчетные данные за расчетный месяц *m* по каждому агрегированному объекту управления, сформированному из ГТП потребления, в состав которых входят объекты регулирования, а именно – фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления $V\_{AR,m}^{факт исп}$, объем штрафа $V\_{AR,m}^{штраф DR}$ в составе Реестра фактически исполненных объемов снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления. Полученный от СО согласно настоящему пункту реестр используется КО для осуществления расчетов за оказанные услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии агрегированным объектом управления.Процедура и формат информационного обмена между СО и КО данными о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и показателях неготовности агрегированных объектов управления устанавливается соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемом между КО и СО. | СО не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, передает в КО отчетные данные за расчетный месяц *m* по каждому агрегированному объекту управления, сформированному из ГТП потребления, в состав которых входят объекты регулирования, а именно – фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления $V\_{AR,m}^{факт исп}$, объем штрафа $V\_{AR,m}^{штраф DR}$ в составе Реестра фактически исполненных объемов снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления.Полученный от СО согласно настоящему пункту реестр используется КО для осуществления расчетов за оказанные услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии агрегированным объектом управления.В случае направления СО в адрес КО в пределах указанного срока актуализированной версии Реестра фактически исполненных объемов снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, КО принимает к учету данную актуализированную версию.Процедура и формат информационного обмена между СО и КО данными о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и показателях неготовности агрегированных объектов управления устанавливается соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемом между КО и СО. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в приложение 10 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 2** | **4.9.** Авизующий банк осуществляет проверку полномочий представителя АО «ЦФР», которым подписаны требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, переданные АО «ЦФР» в Авизующий банк, и подтверждает данный факт Гаранту в переданном требовании об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору БР, РСВ, БР переток НЦЗ, РСВ переток НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года, в форматах SWIFT-сообщений (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8, 8.1 к настоящему Соглашению). | **4.9.** Авизующий банк осуществляет проверку полномочий представителя АО «ЦФР», которым подписаны требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, переданные АО «ЦФР» в Авизующий банк, и подтверждает данный факт Гаранту в переданном требовании об осуществлении платежа по соответствующей банковской гарантии в формате SWIFT-сообщения по формам, указанным в приложениях 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8, 8.1 к настоящему Соглашению.  |

**Действующая редакция**

**Приложение 6.5**

**к Соглашению о взаимодействии № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_г.**

**(Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия))**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФОРМУ УТВЕРЖДАЮГарант\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮАвизующий банк\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ АО «ЦФР»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. |

**Форма**

**НАСТОЯЩИМ НАПРАВЛЯЕМ ВАМ ТРЕБОВАНИЕ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ПЛАТЕЖА АО «ЦФР» ОТ (*дата*) ПО БАНКОВСКОЙ ГАРАНТИИ НОМЕР (*номер банковской гарантии*) ОТ (*дата*)**

**ОДНОВРЕМЕННО ПОДТВЕРЖДАЕМ, ЧТО ДАННОЕ ТРЕБОВАНИЕ ПОДПИСАНО УПОЛНОМОЧЕННЫМ ЛИЦОМ АО «ЦФР».**

**Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии**



**ПРОСЬБА РАССМАТРИВАТЬ ДАННЫЙ ДОКУМЕНТ В КАЧЕСТВЕ ОРИГИНАЛА, ПИСЬМЕННОГО ПОДТВЕРЖДЕНИЯ НЕ ПОСЛЕДУЕТ.**

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 6.5**

**к Соглашению о взаимодействии № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_г.**

**(Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия))**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФОРМУ УТВЕРЖДАЮГарант\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮАвизующий банк\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ АО «ЦФР»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. |

**Форма**

**НАСТОЯЩИМ НАПРАВЛЯЕМ ВАМ ТРЕБОВАНИЕ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ПЛАТЕЖА АО «ЦФР» ОТ (*дата*) ПО БАНКОВСКОЙ ГАРАНТИИ НОМЕР (*номер банковской гарантии*) ОТ (*дата*)**

**ОДНОВРЕМЕННО ПОДТВЕРЖДАЕМ, ЧТО ДАННОЕ ТРЕБОВАНИЕ ПОДПИСАНО УПОЛНОМОЧЕННЫМ ЛИЦОМ АО «ЦФР».**

**Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии**



**ПРОСЬБА РАССМАТРИВАТЬ ДАННЫЙ ДОКУМЕНТ В КАЧЕСТВЕ ОРИГИНАЛА, ПИСЬМЕННОГО ПОДТВЕРЖДЕНИЯ НЕ ПОСЛЕДУЕТ.**

**Действующая редакция**

**Приложение 7.5**

**к Соглашению о взаимодействии № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_г.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФОРМУ УТВЕРЖДАЮГарант\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮАвизующий банк\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ АО «ЦФР»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. |

**Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия),**

**в формате SWIFT-сообщения**

FORMA

NASTOaqIM NAPRAVLaEM VAM TREBOVANIE OB OSUqESTVLENII PLATEJA AO CFR OT (DATA) PO BANKOVSKOi GARANTII NOMER OT (DATA).

.

ODNOVREMENNO PODTVERJDAEM, cTO DANNOE TREBOVANIE PODPISANO UPOLNOMOcENNYM LICOM AO CFR.

.

TREBOVANIE OB OSUqESTVLENII PLATEJA PO BANKOVSKOi GARANTII

KOMU (NAIMENOVANIE GARANTA)

BIK

TREBOVANIE NOMER OT (DATA)

OB OSUqESTVLENII PLATEJA PO BANKOVSKOi GARANTII

(NAIMENOVANIE GARANTA)

NOMER OT (DATA)

V SOOTVETSTVII S BANKOVSKOi GARANTIEi NOMER OT (DATA),

VYDANNOi (NAIMENOVANIE GARANTA),

AO CFR TREBUET UPLATITX SUMMU RUB. KOP.

(SUMMA PROPISXu)

NASTOaqEE TREBOVANIE ZAaVLENO V SVaZI S TEM, cTO

(NAIMENOVANIE PRINCIPALA I EGO INN)

V DATU PLATEJA (DATA PLATEJA) NE ISPOLNILO DENEJNOE OBaZATELXSTVO PO SOGLAQENIu O PORaDKE RAScETOV, SVaZANNYH

S UPLATOi ISPOLNITELEM QTRAFOV PO DOGOVORAM OKAZANIa USLUG PO UPRAVLENIu IZMENENIEM REJIMA POTREBLENIa eLEKTRIcESKOi eNERGII (BANKOVSKAa GARANTIa) NOMER OT

RAZMER ZADOLJENNOSTI RUB. KOP. (SUMMA PROPISXu)

V T.c. NDS 18 PROCENTOV RUB. KOP.

DENEJNYE SREDSTVA PROSIM PEREcISLITX PO SLEDUuqIM REKVIZITAM

POLUcATELX: AO CFR INN KPP

ScET NOMER BANK

KORR. ScET NOMER

BIK

RUKOVODITELX (F.I.O.).

PROSXBA RASSMATRIVATX DANNYi DOKUMENT V KAcESTVE ORIGINALA, PISXMENNOGO PODTVERJDENIa NE POSLEDUET

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 7.5**

**к Соглашению о взаимодействии № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_г.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФОРМУ УТВЕРЖДАЮГарант\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮАвизующий банк\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ АО «ЦФР»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М. П. |

**Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия),**

**в формате SWIFT-сообщения**

FORMA

NASTOaqIM NAPRAVLaEM VAM TREBOVANIE OB OSUqESTVLENII PLATEJA AO CFR OT (DATA) PO BANKOVSKOi GARANTII NOMER OT (DATA).

.

ODNOVREMENNO PODTVERJDAEM, cTO DANNOE TREBOVANIE PODPISANO UPOLNOMOcENNYM LICOM AO CFR.

.

TREBOVANIE OB OSUqESTVLENII PLATEJA PO BANKOVSKOi GARANTII

KOMU (NAIMENOVANIE GARANTA)

BIK

TREBOVANIE NOMER OT (DATA)

OB OSUqESTVLENII PLATEJA PO BANKOVSKOi GARANTII

(NAIMENOVANIE GARANTA)

NOMER OT (DATA)

V SOOTVETSTVII S BANKOVSKOi GARANTIEi NOMER OT (DATA),

VYDANNOi (NAIMENOVANIE GARANTA),

AO CFR TREBUET UPLATITX SUMMU RUB. KOP.

(SUMMA PROPISXu)

NASTOaqEE TREBOVANIE ZAaVLENO V SVaZI S TEM, cTO

(NAIMENOVANIE PRINCIPALA I EGO INN)

V DATU PLATEJA (DATA PLATEJA) NE ISPOLNILO DENEJNOE OBaZATELXSTVO PO SOGLAQENIu O PORaDKE RAScETOV, SVaZANNYH

S UPLATOi ISPOLNITELEM QTRAFOV PO DOGOVORAM OKAZANIa USLUG PO UPRAVLENIu IZMENENIEM REJIMA POTREBLENIa eLEKTRIcESKOi eNERGII (BANKOVSKAa GARANTIa) NOMER OT

RAZMER ZADOLJENNOSTI RUB. KOP. (SUMMA PROPISXu)

NDS NE OBLAGAETSa

DENEJNYE SREDSTVA PROSIM PEREcISLITX PO SLEDUuqIM REKVIZITAM

POLUcATELX: AO CFR INN KPP

ScET NOMER BANK

KORR. ScET NOMER

BIK

RUKOVODITELX (F.I.O.).

PROSXBA RASSMATRIVATX DANNYi DOKUMENT V KAcESTVE ORIGINALA, PISXMENNOGO PODTVERJDENIa NE POSLEDUET

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат 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\_DP\_STANDFORM\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в договоры поручительства УИРП | Приложение № Д 23.2, п. 10.3 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |   |  |
| URP\_PART\_SUBSCRIPT\_LIST\_AKK\_STANDFORM\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в соглашения (аккр.) УИРП | Приложение № Д 23.3, п. 3.7 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |   |  |
| URP\_PART\_SUBSCRIPT\_LIST\_BG\_STANDFORM\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в соглашения (БГ) УИРП | Приложение № Д 23.4, п. 3.7 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |   |  |

**Приложение № 8.1.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 1 октября 2024 года и действуют по 31 декабря 2025 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ, ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.2.6** | ...Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), дополнительно определяется величина отклонений по собственной инициативе на увеличение объемов $ΔO\_{агрег}^{ИС(+)}$ и величина отклонений по собственной инициативе на уменьшение объемов $ΔO\_{агрег}^{ИС(-)}$. Для таких ГТП отклонения по собственной инициативе на увеличение объемов возникают в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегаторами управления изменением режима потребления электрической энергии обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления. Отклонения по собственной инициативе на уменьшение объемов возникают в результате превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии над объемом снижения потребления электрической энергии, составляющим обязательства агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления.Объемы неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором управления изменением режима потребления электрической энергии обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления $ΔO\_{агрег}^{ИС(+)}$ и объемы превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии над объемом снижения потребления электрической энергии, составляющим обязательства агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления $ΔO\_{агрег}^{ИС(-)}$, формируются СО и передаются КО в соответствии с пунктом 2.6 настоящего Регламента. ... | ...Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), дополнительно определяется величина отклонений по собственной инициативе на увеличение объемов $ΔO\_{агрег}^{ИС(+)}$ и величина отклонений по собственной инициативе на уменьшение объемов $ΔO\_{агрег}^{ИС(-)}$. Для таких ГТП отклонения по собственной инициативе на увеличение объемов возникают в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегаторами управления изменением режима потребления электрической энергии обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления. Отклонения по собственной инициативе на уменьшение объемов возникают в результате превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии над объемом снижения потребления электрической энергии, составляющим обязательства агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления.Объемы неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором управления изменением режима потребления электрической энергии обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления $ΔO\_{агрег}^{ИС(+)}$ и объемы превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии над объемом снижения потребления электрической энергии, составляющим обязательства агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления $ΔO\_{агрег}^{ИС(-)}$, формируются СО, передаются КО в соответствии с пунктом 2.6 настоящего Регламента и публикуются (не позднее 10-го календарного дня месяца, следующего за расчетным) на сайте ОРЭМ СО в персональных разделах гарантирующих поставщиков, с использованием ГТП которых приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, участвующих в оказании услуг по изменению режима потребления. СО публикует на официальном сайте АО «СО ЕЭС» в сети Интернет информацию о суммарных почасовых (по каждой ценовой зоне) величинах отклонений по собственной инициативе гарантирующих поставщиков, возникших в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегаторами обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления $ΔO\_{агрег}^{ИС(+)}$, и в результате превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания данных услуг над объемом снижения потребления электрической энергии$ΔO\_{агрег}^{ИС(-)}$, сальдированных за соответствующий час и составляющих обязательства агрегаторов не позднее 10-го календарного дня месяца, следующего за расчетным.... |

**Приложение № 8.1.3**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 24 сентября 2024 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 сентября 2024 года, и применяются при формировании аналитических отчетов о составляющих совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для исполнителя) по форме приложения 167.8 к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии за расчетные периоды начиная с июля 2024 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **29.1.3** | **29.1.3 Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления**…Для целей формирования аналитического отчета определяется совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления, оказанных с использованием агрегированных объектов управления исполнителя *i*, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, приходящаяся на агрегированный объект управления *ar*, по формуле:$$S\_{CS,ar,i,m,z}^{DR совокупн}= S\_{CS,i, m,z}^{DR совокупн}×\frac{V\_{ar,m}^{факт исп}}{\sum\_{ar\in i,CS}^{}V\_{ar,m}^{факт исп}} .$$Для целей формирования аналитического отчета определяется стоимость услуг по управлению изменением режима потребления, оказанных с использованием агрегированных объектов управления исполнителя *i*, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, по договорам с заказчиками услуг по управлению изменением режима потребления (*i ≠ j*), приходящаяся на агрегированный объект управления *ar*, по формуле:$$S\_{CS,ar,i,m,z}^{DR}=\frac{V\_{ar,m}^{факт исп}}{\sum\_{ar\in i,CS}^{}V\_{ar,m}^{факт исп}}×\sum\_{\begin{array}{c}j\\i\ne j\end{array}}^{}S\_{D,CS,i,j, m,z}^{DR } .$$… | **29.1.3 Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления**…Для целей формирования аналитического отчета определяется совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления, оказанных с использованием агрегированных объектов управления исполнителя *i*, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, приходящаяся на агрегированный объект управления *ar*, по формуле:$$S\_{CS,ar,i,m,z}^{DR совокупн}= S\_{CS,i, m,z}^{DR совокупн}×\frac{V\_{ar,m}^{факт исп взвеш}}{\sum\_{ar\in i,CS}^{}V\_{ar,m}^{факт исп взвеш}} .$$Для целей формирования аналитического отчета определяется стоимость услуг по управлению изменением режима потребления, оказанных с использованием агрегированных объектов управления исполнителя *i*, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, по договорам с заказчиками услуг по управлению изменением режима потребления (*i ≠ j*), приходящаяся на агрегированный объект управления *ar*, по формуле:$$S\_{CS,ar,i,m,z}^{DR}=\frac{V\_{ar,m}^{факт исп взвеш}}{\sum\_{ar\in i,CS}^{}V\_{ar,m}^{факт исп взвеш}}×\sum\_{\begin{array}{c}j\\i\ne j\end{array}}^{}S\_{D,CS,i,j, m,z}^{DR } .$$… |
| **29.2.3** | **29.2.3. Расчет величины штрафных санкций по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления за высокую степень неготовности** …Размер штрафа по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии исполнителя *i*, заключенным по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS* со всеми участниками оптового рынка в ценовой зоне *z*, приходящийся на агрегированный объект управления *ar*, за месяц *m* определяется по формуле:$$S\_{CS,ar,i,m,z}^{штраф DR}= \sum\_{j, D}^{}S\_{D,CS,i,j, m,z}^{штраф DR}×\frac{V\_{ar,m}^{штраф DR }}{\sum\_{ar\in D}^{}V\_{ar,m}^{штраф DR }} .$$… | **29.2.3. Расчет величины штрафных санкций по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления за высокую степень неготовности** …Размер штрафа по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии исполнителя *i*, заключенным по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS* со всеми участниками оптового рынка в ценовой зоне *z*, приходящийся на агрегированный объект управления *ar*, за месяц *m* определяется по формуле:$$S\_{CS,ar,i,m,z}^{штраф DR}= \sum\_{j, D}^{}S\_{D,CS,i,j, m,z}^{штраф DR}×\frac{V\_{ar,m}^{штраф DR взвеш }}{\sum\_{ar\in D}^{}V\_{ar,m}^{штраф DR взвеш }} .$$… |

**Действующая редакция**

**Приложение 167.8**

**Аналитический отчет о составляющих совокупной стоимости услуг по управлению изменением**

**режима потребления (для исполнителя)**

|  |
| --- |
| Краткое наименование получателя: Идентификационный код участника ОРЭМ – получателя:за [расчетный период]ценовая зона: Вид отбора ресурса по управлению изменением режима потребления: краткосрочный/долгосрочный |
|
|  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Код агрегированного объекта управления (АОУ)** | **Фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии, МВт** | **Цена услуги по итогам отбора ресурса (с учетом индексации для долгосрочного отбора ресурса), руб./МВт** | **Совокупная стоимость услуги, приходящаяся на АОУ (без НДС), руб.** | **В т.ч. стоимость услуги по договорам с заказчиками услуг (i ≠ j), приходящаяся на АОУ (без НДС), руб.** |
|   |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 167.8**

**Аналитический отчет о составляющих совокупной стоимости услуг по управлению изменением**

**режима потребления (для исполнителя)**

|  |
| --- |
| Краткое наименование получателя: Идентификационный код участника ОРЭМ – получателя:за [расчетный период]ценовая зона: Вид отбора ресурса по управлению изменением режима потребления: краткосрочный/долгосрочный |
|
|  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Код агрегированного объекта управления (АОУ)** | **Фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии АОУ (**$V\_{ar,m}^{факт исп}$**) \*, МВт** | **Отношение количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии АОУ к максимальному количеству часов снижения (**$\frac{T\_{ar,m}^{длит}}{4}$**)** | **Цена услуги по итогам отбора ресурса (с учетом индексации для долгосрочного отбора ресурса), руб./МВт** | **Совокупная стоимость услуги, приходящаяся на АОУ (без НДС), руб.** | **В т.ч. стоимость услуги по договорам с заказчиками услуг (i ≠ j), приходящаяся на АОУ (без НДС), руб.** |
|   |   |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

\* По данным СО о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии, определенных в отношении АОУ.