**I.2. Изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

**Приложение № 1.2.2**

**Дата вступления в силу:** с 1 апреля 2024 года, но не ранее даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «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».

**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) |
| **29.1.1** | **29. Расчет финансовых обязательств/требований и порядок взаимодействия по договорам оказания услуг по управлению ИЗМЕНЕНИЕМ режимА потребления**   * 1. **Расчет фактических обязательств/требований**       1. **Предмет расчетов**   Расчет финансовых обязательств/требований в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления осуществляется для субъектов оптового рынка – исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – исполнители) и участников оптового рынка – потребителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – заказчики или участники оптового рынка).  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования исполнителей и заказчиков за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанные по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления (Приложение № Д \_\_\_\_\_ к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заключенным по результатам краткосрочного отбора ресурса или долгосрочного отбора ресурса, проводимых в соответствии с требованиями *Регламента участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **29. Расчет финансовых обязательств/требований и порядок взаимодействия по договорам оказания услуг по управлению ИЗМЕНЕНИЕМ режимА потребления**   * 1. **Расчет фактических обязательств/требований**       1. **Предмет расчетов**   Расчет финансовых обязательств/требований в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления осуществляется для субъектов оптового рынка – исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – исполнители) и участников оптового рынка – потребителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – участники оптового рынка) и ФСК.  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования исполнителей и заказчиков за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанные по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления (Приложение № Д 23.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заключенным по результатам краткосрочного отбора ресурса или долгосрочного отбора ресурса, проводимых в соответствии с требованиями *Регламента участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **29.1.2** | * + 1. **Даты платежей**   Заказчик обязан осуществлять оплату услуг по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датой платежа за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Платежи проводятся в указанную дату платежа, если она является рабочим днем, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. | * + 1. **Даты платежей**   Участники оптового рынка и ФСК обязаны осуществлять оплату услуг по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датой платежа за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Платежи проводятся в указанную дату платежа, если она является рабочим днем, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. |
| **29.1.3** | * + 1. **Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления**   Стоимость услуги, оказанной по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* с использованием агрегированных объектов управления исполнителя *i*, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, в месяце *m* в ценовой зоне *z* и приобретаемой участником оптового рынка *j* ( *i ≠ j*), рассчитывается по формуле:  где – доля, которую пиковое потребление участника оптового рынка *j* занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определенная в соответствии с настоящим пунктом;  – 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*, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.  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:  для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам долгосрочного отбора ресурса:  где – цена на услуги по управлению изменением режима потребления, определенная в отношении месяца *m* и агрегированного объекта управления *ar* по итогам соответствующего отбора ресурса;  – фактический объем оказания услуг по управлению изменением режима потребления 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*);  – год проведения долгосрочного отбора ресурса, по результатам которого заключены договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления;  – год, к которому относится месяц *m*;  – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y–*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. Величина определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным приложением I к настоящему Регламенту.  Доля, которую пиковое потребление участника оптового рынка *j* занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определяется по формуле:  где – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определенная в соответствии с пунктом 2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для целей формирования аналитического отчета рассчитывается цена на услуги по управлению изменением режима потребления в отношении месяца *m* и агрегированного объекта управления *ar*, отобранного по итогам долгосрочного отбора ресурса, с учетом индексации:  Для целей определения составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также для формирования аналитического отчета определяется сумма стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных участнику оптового рынка *j* в ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z* по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z* части совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, определяемой для участника оптового рынка *j*, одновременно являющегося в одной ценовой зоне *z* исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления и покупателем электрической энергии и мощности, в расчетом периоде *m*:  где – часть совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, приходящаяся на объем пикового потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, одновременно являющегося в одной ценовой зоне *z* исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления, оказываемых с помощью агрегированных объектов управления такого исполнителя, и покупателем электрической энергии и мощности ( *i = j*), в месяце *m*, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.  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:  Часть совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, приходящаяся на объем пикового потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, одновременно являющегося в одной ценовой зоне *z* исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления, оказываемых с помощью агрегированных объектов управления такого исполнителя, и покупателем электрической энергии и мощности ( *i = j*), в месяце *m* рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  Округление при расчете величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с приложением 90 к настоящему Регламенту.  Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту. | * + 1. **Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления**   Стоимость услуги, оказанной по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* с использованием агрегированных объектов управления исполнителя *i*, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, в месяце *m* в ценовой зоне *z* и приобретаемой участником оптового рынка *j* ( *i ≠ j*), рассчитывается по формуле:  где – доля, которую пиковое потребление участника оптового рынка *j* занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определенная в соответствии с настоящим пунктом;  – 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*, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.  Стоимость услуги, оказанной по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* с использованием агрегированных объектов управления исполнителя *i*, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, в месяце *m* в ценовой зоне *z* и приобретаемой ФСК (*j*), рассчитывается по формуле:  где – доля, которую пиковое потребление ФСК занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определенная в соответствии с настоящим пунктом.  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:  для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам долгосрочного отбора ресурса:  где – цена на услуги по управлению изменением режима потребления, указанная 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;  – 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;  – год проведения долгосрочного отбора ресурса, по результатам которого заключены договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления, передаваемый СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;  – год, к которому относится месяц *m*;  – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y–*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. Величина определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным приложением I к настоящему Регламенту.  Доля, которую пиковое потребление участника оптового рынка *j* занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определяется по формуле:  где – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определенная в соответствии с пунктом 2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m*, определяемый в соответствии с пунктом 2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Доля, которую пиковое потребление ФСК занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определяется по формуле:  Для целей формирования аналитического отчета рассчитывается цена на услуги по управлению изменением режима потребления в отношении месяца *m* и агрегированного объекта управления *ar*, отобранного по итогам долгосрочного отбора ресурса, с учетом индексации:  Для целей определения составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также для формирования аналитического отчета определяется сумма стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных участнику оптового рынка *j* в ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z* по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в ГТП потребления *q* в ценовой зоне *z* части совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, определяемой для участника оптового рынка *j*, одновременно являющегося в одной ценовой зоне *z* исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления и покупателем электрической энергии и мощности, в расчетом периоде *m*:  где – часть совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, приходящаяся на объем пикового потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, одновременно являющегося в одной ценовой зоне *z* исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления, оказываемых с помощью агрегированных объектов управления такого исполнителя, и покупателем электрической энергии и мощности ( *i = j*), в месяце *m*, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.  Для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой при определении расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяется приходящаяся на субъект Российской Федерации *f* часть стоимость услуги, оказанной по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления в месяце *m* в ценовой зоне *z* и приобретаемой ФСК (*j*), по формуле:  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:  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*, оплачиваемая заказчиками услуг по управлению изменением режима потребления (*i ≠ j*) и приходящаяся на агрегированный объект управления *ar*, по формуле:  Часть совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, приходящаяся на объем пикового потребления электрической энергии в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, одновременно являющегося в одной ценовой зоне *z* исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления, оказываемых с помощью агрегированных объектов управления такого исполнителя, и покупателем электрической энергии и мощности ( *i = j*), в месяце *m* рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  Округление при расчете величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с приложением 90 к настоящему Регламенту.  Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту. |
| **29.1.4** | * + 1. **Порядок взаимодействия КО, исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления и участников оптового рынка при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления**   Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет итоговую стоимость услуг, фактически оказанных по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, и размещает для исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления и участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры финансовых обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления (приложение 167.1 к настоящему Регламенту), а также персонифицированные аналитические отчеты о составляющих стоимости по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления (для заказчика) (приложение 167.7 к настоящему Регламенту) и аналитические отчеты о составляющих совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для исполнителя) (приложение 167.8 к настоящему Регламенту).  В персонифицированных реестрах финансовых обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления (приложение 167.1 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, по которым исполнителем выступает организация – исполнитель услуг по управлению изменением режима потребления, включенная в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту). | * + 1. **Порядок взаимодействия КО, исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления, участников оптового рынка и ФСК при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления**   Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет итоговую стоимость услуг, фактически оказанных по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, и размещает для исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления, участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры финансовых обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления (приложение 167.1 к настоящему Регламенту), а также персонифицированные аналитические отчеты о составляющих стоимости по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления (для заказчика) (приложение 167.7 к настоящему Регламенту) и аналитические отчеты о составляющих совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для исполнителя) (приложение 167.8 к настоящему Регламенту).  В персонифицированных реестрах финансовых обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления (приложение 167.1 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, по которым исполнителем выступает организация – исполнитель услуг по управлению изменением режима потребления, включенная в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту). |
| **29.2.1** | * + 1. **Предмет расчетов**   В соответствии с условиями договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления при наличии основания исполнитель *i* обязан выплатить участникам оптового рынка – заказчикам услуг по управлению изменением режима потребления:  штраф, выплачиваемый в случае, если объем невыполнения снижения потребления относительно договорных значений в абсолютном значении превышает указанный в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления (далее – штраф за высокую степень неготовности);  денежную сумму, обусловленную отказом исполнителя от частичного (полного) исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления (далее – денежная сумма за отказ от исполнения договора). | * + 1. **Предмет расчетов**   В соответствии с условиями договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления при наличии основания исполнитель *i* обязан выплатить участникам оптового рынка и ФСК – заказчикам услуг по управлению изменением режима потребления:  штраф, выплачиваемый в случае, если объем невыполнения снижения потребления относительно договорных значений в абсолютном значении превышает указанный в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления (далее – штраф за высокую степень неготовности);  денежную сумму, обусловленную отказом исполнителя от частичного (полного) исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления (далее – денежная сумма за отказ от исполнения договора). |
| **29.2.3** | * + 1. **Расчет величины штрафных санкций по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления за высокую степень неготовности**   Размер штрафа по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* исполнителя *i* за высокую степень неготовности*,* приходящийся на участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – доля, которую пиковое потребление участника оптового рынка *j* занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определенная в соответствии с пунктом 29.1.3 настоящего Регламента;  – 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*, определенный в соответствии с настоящим пунктом.  Совокупный размер штрафа за высокую степень неготовности агрегированных объектов управления исполнителя *i,* отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*,в месяце *m* и неценовой зоне *z* определяется по формулам:  для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам краткосрочного отбора ресурса:  для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам долгосрочного отбора ресурса:  где – цена на услуги по управлению изменением режима потребления, определенная в отношении месяца *m* и агрегированного объекта управления *ar* по итогам соответствующего отбора ресурса;  – объем превышения невыполнения снижения потребления относительно договорных значений в абсолютном значении над договорным объемом потребления электрической энергии этого 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*);  – год проведения долгосрочного отбора ресурса, по результатам которого заключены договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления;  – год, к которому относится месяц *m*;  – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y–*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. Величина определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным приложением I к настоящему Регламенту.  Размер штрафа по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии *D* исполнителя *i*, заключенным со всеми участниками оптового рынка в ценовой зоне *z*, приходящийся на агрегированный объект управления *ar*, за месяц *m* определяется по формуле:  Округление при расчете величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с приложением 90 к настоящему Регламенту.  Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту. | * + 1. **Расчет величины штрафных санкций по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления за высокую степень неготовности**   Размер штрафа по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* исполнителя *i* за высокую степень неготовности*,* приходящийся на участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – доля, которую пиковое потребление участника оптового рынка *j* занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определенная в соответствии с пунктом 29.1.3 настоящего Регламента;  – 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*, определенный в соответствии с настоящим пунктом.  Размер штрафа по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* исполнителя *i* за высокую степень неготовности*,* приходящийся на ФСК (*j*), в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – доля, которую пиковое потребление ФСК занимает в суммарном значении пикового потребления в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определенная в соответствии с пунктом 29.1.3 настоящего Регламента.  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* определяется по формулам:  для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам краткосрочного отбора ресурса:  для договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключенных по итогам долгосрочного отбора ресурса:  где – 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;  – объем превышения невыполнения снижения потребления относительно договорных значений в абсолютном значении над договорным объемом потребления электрической энергии этого 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;  – год проведения долгосрочного отбора ресурса, по результатам которого заключены договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления, передаваемый СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;  – год, к которому относится месяц *m*;  – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y–*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. Величина определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным приложением I к настоящему Регламенту.  Размер штрафа по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии *D* исполнителя *i*, заключенным со всеми участниками оптового рынка в ценовой зоне *z*, приходящийся на агрегированный объект управления *ar*, за месяц *m* определяется по формуле:  Для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой при определении расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяется приходящаяся на субъект Российской Федерации *f* часть штрафа (-ов) по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заказчиком по которым выступает ФСК (*j*), за высокую степень неготовностив месяце *m* в ценовой зоне *z*, по формуле:  где – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m*, определяемый в соответствии с пунктом 2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Округление при расчете величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с приложением 90 к настоящему Регламенту.  Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту. |
| **29.2.4** | * + 1. **Расчет денежной суммы, обусловленной частичным (полным) отказом исполнителя от исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления**   В случае если в месяце *m* КО получит от исполнителя *i* уведомление об отказе от исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* с использованием одного или нескольких агрегированных объектов управления по данному договору, либо в месяце *m* КО будет получена информация об отмене регистрации одного или нескольких агрегированных объектов управления по договору *D,* либо в иных случаях, предусмотренных договором оказания услуг по управлению изменением режима потребления, КО определяет размер денежной суммы, обусловленной частичным (полным) отказом исполнителя *i* от исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* (в части одного или нескольких агрегированных объектов управления *ar* по договору *D*), в отношении участника оптового рынка *j* ( *i ≠ j*) в ценовой зоне *z* в месяце *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – множество агрегированных объектов управления по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D*, в отношении которых наступило основание для досрочного прекращения исполнения обязательств по данному договору и которые подлежат учету в месяце *m* для расчета денежной суммы, обусловленной частичным (полным) отказом от исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления;  – доля, которую пиковое потребление участника оптового рынка *j* занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, определенная в соответствии с пунктом 29.1.3 настоящего Регламента;  – часть размера обеспечения исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D*, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, 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;  – рассчитываемый в соответствии с пунктом 29.2.3 настоящего Регламента размер штрафа по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии *D* исполнителя *i*, заключенным со всеми участниками оптового рынка в ценовой зоне *z*, приходящийся на агрегированный объект управления *ar* за месяц *mk*;  – месяцы, в отношении которых КО рассчитывал величину штрафов за высокую степень неготовности по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* в отношении агрегированного объекта управления *ar*. | * + 1. **Расчет денежной суммы, обусловленной частичным (полным) отказом исполнителя от исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления**   В случае если в месяце *m* наступили предусмотренные настоящим пунктом основания для расчета денежной суммы, обусловленной частичным (полным) отказом исполнителя от исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления, КО определяет размер денежной суммы, обусловленной частичным (полным) отказом исполнителя *i* от исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* (в части одного или нескольких агрегированных объектов управления *ar* по договору *D*), в ценовой зоне *z* в месяце *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – в отношении участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*):  – в отношении ФСК (*j*):  где – множество агрегированных объектов управления по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D*, в отношении которых наступило основание для досрочного прекращения исполнения обязательств по данному договору и которые подлежат учету в месяце *m* для расчета денежной суммы, обусловленной частичным (полным) отказом от исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления;  – доля, которую пиковое потребление участника оптового рынка *j* занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, определенная в соответствии с пунктом 29.1.3 настоящего Регламента;  – часть размера обеспечения исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D*, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, 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;  – рассчитываемый в соответствии с пунктом 29.2.3 настоящего Регламента размер штрафа по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии *D* исполнителя *i*, заключенным со всеми участниками оптового рынка в ценовой зоне *z*, приходящийся на агрегированный объект управления *ar* за месяц *mk*;  – месяцы, в отношении которых КО рассчитывал величину штрафов за высокую степень неготовности по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* в отношении агрегированного объекта управления *ar*;  – доля, которую пиковое потребление ФСК занимает в суммарном значении пикового потребления в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определенная в соответствии с пунктом 29.1.3 настоящего Регламента.  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*.  Для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой при определении расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяется приходящаяся на субъект Российской Федерации *f* часть денежной суммы по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заказчиком по которым выступает ФСК (*j*), обусловленной частичным (полным) отказом исполнителя от исполнения обязательств по данным договорам, в месяце *m* в ценовой зоне *z* по формуле:  где – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m*, определяемый в соответствии с пунктом 2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Округление при расчете величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с приложением 90 к настоящему Регламенту.  Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту. |
| **29.2.5** | * + 1. **Порядок взаимодействия КО, исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления и участников оптового рынка при проведении расчетов по штрафам по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления**   Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления и размещает для исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления и участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления за расчетный период (приложение 167.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения фактических штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежной суммы, обусловленной отказом от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, и размещает для исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления и участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом от частичного (полного) исполнения договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления за расчетный период (приложение 167.4 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения денежных сумм по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм. | * + 1. **Порядок взаимодействия КО, исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления, участников оптового рынка и ФСК при проведении расчетов по штрафам по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления**   Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления и размещает для исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления, участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления за расчетный период (приложение 167.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения фактических штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежной суммы, обусловленной отказом от исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, и размещает для исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления, участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом от частичного (полного) исполнения договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления за расчетный период (приложение 167.4 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения денежных сумм по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм. |

**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 |
| URP\_PART\_REESTR\_FACT\_LIAB | Реестр финансовых обязательств/ требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления | Регламент № 16, приложение 167.1 | xls, 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\_CFR\_REESTR\_FACT\_LIAB\_XML | Реестр финансовых обязательств/требований по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления | Регламент № 16, приложение 167.2 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| URP\_PART\_REESTR\_FINE\_HIGH\_NOT\_READY | Реестр штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления | Регламент № 16, приложение 167.3 | xls, 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\_REESTR\_SUM | Реестр денежных сумм, обусловленных отказом от частичного (полного) исполнения договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления | Регламент № 16, приложение 167.4 | xls, 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\_CFR\_REESTR\_FINE\_HIGH\_NOT\_READY\_XML | Реестр штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления | Регламент № 16, приложение 167.5 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| URP\_CFR\_REESTR\_SUM\_XML | Реестр денежных сумм, обусловленных отказом от частичного (полного) исполнения договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления | Регламент № 16, приложение 167.6 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| URP\_PART\_FACT\_ANALYTIC\_REPORT\_BUY | Аналитический отчет о составляющих стоимости по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления (для заказчика) | Регламент № 16, приложение 167.7а | xls, 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\_FACT\_ANALYTIC\_REPORT\_SELL | Аналитический отчет о составляющих совокупной стоимости услуг по управлению изменением  режима потребления (для исполнителя) | Регламент № 16, приложение 167.8 | xls, xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА И ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 23 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.1** | * + 1. **Договоры на оптовом рынке**   Контроль расчетов участников на ОРЭМ, за исключением единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:  …   * комплексная услуга ЦФР –услуга ЦФР по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, СО и ФСК в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка; * комиссионное вознаграждение ЦФР –услуга ЦФР как Комиссионера в рамках заключенных договоров комиссии; * услуга КО − услуга КО по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка; * услуга СО ЕЭС – услуга СО ЕЭС в рамках двусторонних договоров возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности; * штраф Дисциплинарной комиссии Совета рынка – обязательства, установленные соответствующим решением Дисциплинарной комиссии Совета рынка по делу о нарушении Правил оптового рынка и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.   … | * + 1. **Договоры на оптовом рынке**   Контроль расчетов участников на ОРЭМ, за исключением единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:  …   * комплексная услуга ЦФР – услуга ЦФР по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, СО и ФСК в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка; * комиссионное вознаграждение ЦФР – услуга ЦФР как Комиссионера в рамках заключенных договоров комиссии; * услуга КО − услуга КО по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка; * услуга СО ЕЭС – услуга СО ЕЭС в рамках двусторонних договоров возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности; * штраф Дисциплинарной комиссии Совета рынка – обязательства, установленные соответствующим решением Дисциплинарной комиссии Совета рынка по делу о нарушении Правил оптового рынка и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка; * договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления).   … |
| **2.2** | **2.2. КОНТРОЛЬ РАСЧЕТОВ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА В ЦЕЛЯХ ОГРАНИЧЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОСТАВКИ ПОСВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ** | **2.2. КОНТРОЛЬ РАСЧЕТОВ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА В ЦЕЛЯХ ОГРАНИЧЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОСТАВКИ ПО свободным договорам купли-продажи электрической ЭНЕРГИИ** |
| **2.2.2** | * + 1. **Алгоритм определения задолженности участника ОРЭМ в целях ограничения объемов поставки по свободным договорам купли-продажи электрической энергии**   Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется расчет задолженности:  …   * услуга КО, * услуга СО.   … | * + 1. **Алгоритм определения задолженности участника ОРЭМ в целях ограничения объемов поставки по свободным договорам купли-продажи электрической энергии**   Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется расчет задолженности:  ….   * услуга КО; * услуга СО; * договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления.   … |
| **2.3.2** | **2.3.2. Порядок проверки исполнения участниками оптового рынка обязательств по договорам на оптовом рынке в целях инициирования процедуры лишения статуса субъекта оптового рынка**  Порядок проверки наличия в отношении участника оптового рынка оснований, предусмотренных пунктом 2.3.3 настоящего Регламента, влекущих инициирование процедуры лишения статуса субъекта оптового рынка/права на участие в торговле электрической энергией (мощностью):  …   * договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.   … | **2.3.2 Порядок проверки исполнения участниками оптового рынка обязательств по договорам на оптовом рынке в целях инициирования процедуры лишения статуса субъекта оптового рынка**  Порядок проверки наличия в отношении участника оптового рынка оснований, предусмотренных пунктом 2.3.3 настоящего Регламента, влекущих инициирование процедуры лишения статуса субъекта оптового рынка/права на участие в торговле электрической энергией (мощностью):  …   * договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка; * договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления).   … |
| **2.4.2** | * + 1. **Алгоритм определения суммы задолженности участника ОРЭМ в целях мониторинга расчетов на ОРЭМ**   Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности:  …   * штраф Дисциплинарной комиссии СР.   … | * + 1. **Алгоритм определения суммы задолженности участника ОРЭМ в целях мониторинга расчетов на ОРЭМ**   Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности:  …   * штраф Дисциплинарной комиссии СР; * договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления.   … |
| **2.4.3** | * + 1. **Алгоритм определения суммы задолженности по оплате неустойки (пени) в целях мониторинга расчетов участников ОРЭМ**   Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности по оплате неустойки (пени):  …   * услуга СО ЕЭС.   … | * + 1. **Алгоритм определения суммы задолженности по оплате неустойки (пени) в целях мониторинга расчетов участников ОРЭМ**   Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности по оплате неустойки (пени):  …   * услуга СО ЕЭС; * договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления.   … |
| **Приложение 2.2** | **Отчет о величине неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательствах участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке и по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики по состоянию на ДД.ММ.ГГГГ\*** | **Отчет о величине неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательствах участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики и по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления по состоянию на ДД.ММ.ГГГГ\*** |
| **Приложение 2.2а** | **Отчет о величине неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательствах участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке и по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики по состоянию на ДД.ММ.ГГГГ\*** | **Отчет о величине неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательствах участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики и по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления по состоянию на ДД.ММ.ГГГГ\*** |
| **Приложение 2.4** | **Справка о величине неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке и по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики по состоянию на ДД.ММ.ГГГГ\*** | **Справка о величине неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики и по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления по состоянию на ДД.ММ.ГГГГ\*** |
| **Приложение 2.4а** | **Справка о величине неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательствах участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке и по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики по состоянию на ДД.ММ.ГГГГ\*** | **Справка о величине неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательствах участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики и по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления по состоянию на ДД.ММ.ГГГГ\*** |