**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 22 июля 2024 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 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** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **29.1.3** | **29.1.3. 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.  …  – 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:  …  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, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, и покупателем электрической энергии и мощности ( *i = j*), в месяце *m* рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  … | **29.1.3. 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*) или ФСК (*j* = ФСК), рассчитывается по формуле:  где – расчетная величина, используемая для распределения совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, оказываемых с использованием агрегированных объектов управления исполнителя *i*, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, пропорционально доле пикового потребления участника оптового рынка *j* или ФСК в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определяемая по формуле:  – для участника оптового рынка  – для ФСК  где – 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;  – 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*).  Часть совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, приходящаяся на объем пикового потребления электрической энергии во всех ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z*, одновременно являющегося в одной ценовой зоне *z* исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления, оказываемых с помощью агрегированных объектов управления такого исполнителя, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, и покупателем электрической энергии и мощности (*i = j*), в месяце *m* () определяется равной расчетной величине для случая, где *i = j*.  Округление и пропорциональное распределение величин и как частей совокупной стоимости услуги по управлению изменением режима потребления () осуществляется в соответствии с приложением 90 к настоящему Регламенту.  …  – 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.  Для целей формирования аналитического отчета КО определяет по формуле (с точностью до 11 знаков после запятой) долю совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, оказываемых по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, приходящуюся на участника оптового рынка *j* или ФСК, определенную исходя из доли пикового потребления участника оптового рынка *j* или ФСК в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*:  …  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, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, и покупателем электрической энергии и мощности ( *i = j*), в месяце *m* рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  … |
| **29.1.4** | 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 распределении по ГТП потребления стоимости 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).  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для 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 аналитические отчеты о стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для заказчика) (приложение 167.10 к настоящему Регламенту). При этом аналитические отчеты о стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для заказчика) впервые формируются КО и направляются участникам оптового рынка и ФСК начиная с октября 2024 года (за расчетные периоды с июля по сентябрь 2024 года).  … | 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 распределении по ГТП потребления стоимости 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). При этом персонифицированные аналитические отчеты о распределении по ГТП потребления стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для заказчика) и аналитические отчеты о составляющих совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для исполнителя) впервые формируются КО и направляются участникам оптового рынка и ФСК начиная с сентября 2024 года (за расчетные периоды с июля по август 2024 года).  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для 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 аналитические отчеты о стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для заказчика) (приложение 167.10 к настоящему Регламенту). При этом аналитические отчеты о стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для заказчика) впервые формируются КО и направляются участникам оптового рынка и ФСК начиная с октября 2024 года (за расчетные периоды с июля по сентябрь 2024 года).  … |
| **29.2.3** | Размер штрафа по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* исполнителя *i* с использованием агрегированных объектов управления, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, 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* с использованием агрегированных объектов управления, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, 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.  … | Размер штрафа по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления *D* исполнителя *i* с использованием агрегированных объектов управления, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, за высокую степень неготовности*,* приходящийся на участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*) или ФСК (*j* = ФСК), в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – расчетная величина, используемая для распределения совокупного размера штрафа за высокую степень неготовности в рамках услуг по управлению изменением режима потребления, оказываемых с использованием агрегированных объектов управления исполнителя *i*, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, пропорционально доле пикового потребления участника оптового рынка *j* или ФСК в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* в месяце *m*, определяемая по формуле:  – для участника оптового рынка  – для ФСК  где – 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;  – 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*).  Округление и пропорциональное распределение величин и как частей совокупного размера штрафа за высокую степень неготовности () осуществляется в соответствии с приложением 90 к настоящему Регламенту.  … |
| **29.2.4** | 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*, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*), 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 договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления *CS*, определяемая в отношении агрегированного объекта управления *ar* в соответствии с приложением 3 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и передаваемая СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;  – рассчитываемый в соответствии с пунктом 29.2.3 настоящего Регламента 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 *mk*;  – месяцы, в отношении которых КО рассчитывал величину штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключеннымпо результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, 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.  … | 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*, отобранных по результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*), в отношении участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*) или ФСК (*j =* ФСК) в ценовой зоне *z* в месяце *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – для участника оптового рынка  – для ФСК  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;  – часть размера обеспечения исполнения обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления *CS*, определяемая в отношении агрегированного объекта управления *ar* в соответствии с приложением 3 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и передаваемая СО в КО в соответствии с соглашением о взаимодействии на оптовом рынке, заключаемым между КО и СО;  – рассчитываемый в соответствии с пунктом 29.2.3 настоящего Регламента 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 *mk*;  – месяцы, в отношении которых КО рассчитывал величину штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, заключеннымпо результатам краткосрочного/долгосрочного отбора ресурса *CS*, в отношении агрегированного объекта управления *ar*;  – 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*).  … |

**Действующая редакция**

**Приложение 167.7**

**Аналитический отчет о распределении по ГТП потребления стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для заказчика)**

|  |  |
| --- | --- |
| Краткое наименование получателя:  Идентификационный код участника ОРЭМ – получателя:  Вид отбора ресурса по управлению изменением режима потребления: краткосрочный/долгосрочный  Ценовая зона:  за [расчетный период]  Доля, которую пиковое потребление заказчика занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне: \_\_\_% |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код ГТП**  **/ субъект РФ для ФСК** | **Стоимость услуг по управлению изменением режима потребления, оказанных заказчику по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, по ГТП / субъекту РФ для ФСК**  **(без НДС), руб.** | **Часть совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления исполнителя, приходящаяся на его фактическое пиковое потребление по ГТП как покупателя э/э и мощности \*, руб.** | **Сумма стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных заказчику по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, по ГТП / субъекту РФ для ФСК и части совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в ГТП (без НДС), руб.** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

\* Для ФСК и заказчика, не оказывающего услуги по управлению спросом, столбец не заполняется.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 167.7**

**Аналитический отчет о распределении по ГТП потребления стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для заказчика)**

|  |  |
| --- | --- |
| Краткое наименование получателя:  Идентификационный код участника ОРЭМ – получателя:  Вид отбора ресурса по управлению изменением режима потребления: краткосрочный/долгосрочный  Ценовая зона:  за [расчетный период]  Доля совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, приходящаяся на заказчика, определенная исходя из доли, которую пиковое потребление заказчика занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне: \_\_\_% |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код ГТП**  **/ субъект РФ для ФСК** | **Стоимость услуг по управлению изменением режима потребления, оказанных заказчику по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, по ГТП / субъекту РФ для ФСК**  **(без НДС), руб.** | **Часть совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления исполнителя, приходящаяся на его фактическое пиковое потребление по ГТП как покупателя э/э и мощности \*, руб.** | **Сумма стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных заказчику по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, по ГТП / субъекту РФ для ФСК и части совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в ГТП (без НДС), руб.** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

\* Для ФСК и заказчика, не оказывающего услуги по управлению спросом, столбец не заполняется.

**Действующая редакция**

**Приложение 167.10**

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

**режима потребления (для заказчика)**

Краткое наименование получателя:

Идентификационный код участника ОРЭМ – получателя:

Вид отбора ресурса по управлению изменением режима потребления: краткосрочный/долгосрочный

Ценовая зона:

за [расчетный период]

Доля, которую пиковое потребление заказчика занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне: \_\_\_%

Цена (для долгосрочного отбора – с учетом индексации), руб./МВт в мес.:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата договора** | **Агрегированный объект управления (АОУ)** | **Фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии АОУ () \*, МВт** | **Отношение количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии АОУ к максимальному количеству часов снижения ()** | **Стоимость услуги (без НДС) (в целом по договору), руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

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

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 167.10**

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

**режима потребления (для заказчика)**

Краткое наименование получателя:

Идентификационный код участника ОРЭМ – получателя:

Вид отбора ресурса по управлению изменением режима потребления: краткосрочный/долгосрочный

Ценовая зона:

за [расчетный период]

Доля совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, приходящаяся на заказчика, определенная исходя из доли, которую пиковое потребление заказчика занимает в суммарном значении пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне: \_\_\_%

Цена (для долгосрочного отбора – с учетом индексации), руб./МВт в мес.:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата договора** | **Агрегированный объект управления (АОУ)** | **Фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии АОУ () \*, МВт** | **Отношение количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии АОУ к максимальному количеству часов снижения ()** | **Стоимость услуги (без НДС) (в целом по договору), руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

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