Приложение № 16

к Протоколу № 4-II/2019 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 25 февраля 2019 года

**VIII.2. Изменения, связанные с уточнением порядка расчета обязательств и требований в отношении участников оптового рынка, функционирующих в неценовых зонах**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** вносятся уточнения в утвержденный Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 30 января 2019 года порядок расчета обязательств и требований участников оптового рынка, функционирующих в неценовых зонах в целях исключения при построении фактической матрицы прикреплений формирования платежных обязательств и требований между одним и тем же участником оптового рынка.**Дата вступления в силу:** 25 февраля 2019 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 февраля 2019 года. |

**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) |
| **11.4.1** | 11.4.1. Расчет предварительных обязательств/требований по оплате отклонений участника неценовых зон оптового рынка, имеющего ГТП генерации (импорта)Величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений участника неценовых зон оптового рынка в отношении ГТП генерации *q* (импорта *q(имп)*), за расчетный месяц *m* определяется следующим образом:;.при этом* для участников оптового рынка, относящихся к неценовой зоне Архангельска, неценовой зоне Коми, величина  определяется следующим образом:

где ,  ― величины, определенные в соответствии с п. 4.5 настоящего регламента;* для Участников оптового рынка, относящихся ко второй неценовой зоне, величина ,

где величины , определяются в соответствии с п. 4.5 настоящего Регламента.* для остальных участников оптового рынка .

Причем в случае если  (), у участника оптового рынка в отношении ГТП генерации *q* (ГТП импорта *q(имп)* возникает предварительное требование по оплате стоимости отклонений за расчетный период *m*;в случае если  (), у участника оптового рынка в отношении ГТП генерации *q* (ГТП импорта *q(имп)* возникает предварительное обязательство по оплате стоимости отклонений за расчетный период *m.* | 11.4.1. Расчет предварительных обязательств/требований по оплате отклонений участника неценовых зон оптового рынка, имеющего ГТП генерации (импорта)***Для неценовой зоны Дальнего Востока***Величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений участника неценовых зон оптового рынка в отношении ГТП генерации *q* (импорта *q(имп)*), за расчетный месяц *m* определяется следующим образом:;.при этомвеличина ,где величины , определяются в соответствии с п. 4.5 настоящего Регламента.Причем в случае если  (), у участника оптового рынка в отношении ГТП генерации *q* (ГТП импорта *q(имп)* возникает предварительное требование по оплате стоимости отклонений за расчетный период *m*;в случае если  (), у участника оптового рынка в отношении ГТП генерации *q* (ГТП импорта *q(имп)* возникает предварительное обязательство по оплате стоимости отклонений за расчетный период *m.****Для неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми***Величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений участника неценовых зон оптового рынка в отношении ГТП генерации *q* (импорта *q(имп)*) за час *h* определяется следующим образом:;.при этом* для участников оптового рынка, относящихся к неценовой зоне Архангельска, неценовой зоне Коми, величина  определяется следующим образом:

,где ,  ― величины, определенные в соответствии с п. 4.5 настоящего Регламента;* для остальных участников оптового рынка .

Причем в случае если  (), у участника оптового рынка в отношении ГТП генерации *q* (ГТП импорта *q(имп)*) возникает предварительное требование по оплате стоимости отклонений в часе *h*;в случае если  (), у участника оптового рынка в отношении ГТП генерации *q* (ГТП импорта *q(имп)*) возникает предварительное обязательство по оплате стоимости отклонений в часе *h.* |
| **11.4.2** | 11.4.2. Расчет предварительных обязательств/требований по оплате отклонений участника неценовых зон оптового рынка, имеющего ГТП потребления (экспорта)Величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений участника неценовых зон оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* и ГТП экспорта *p(эксп)*, за час *h* определяется:; **.**При этом * для участников оптового рынка, относящихся к неценовой зоне Архангельска, неценовой зоне Коми, величина  определяется следующим образом:

,где ,  ― величины, определенные в соответствии с п. 4.5 настоящего Регламента;* для участников оптового рынка, относящихся ко второй неценовой зоне, величина ,

где величины ,  определяются в соответствии с п. 4.5 настоящего Регламента.* для остальных участников оптового рынка .

Причем в случае если  (), у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *p(эксп)* возникает предварительное обязательство по оплате стоимости отклонений за расчетный период *m*;в случае если  (), у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *p(эксп)* возникает предварительное требование по оплате стоимости отклонений за расчетный период *m*. | 11.4.2. Расчет предварительных обязательств/требований по оплате отклонений участника неценовых зон оптового рынка, имеющего ГТП потребления (экспорта)***Для неценовой зоны Дальнего Востока***Величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений участника неценовых зон оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* и ГТП экспорта *p(эксп)*, за расчетный месяц m определяется:; **.**При этом величина ,где величины ,  определяются в соответствии с п. 4.5 настоящего Регламента.Причем в случае если  (), у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *p(эксп)* возникает предварительное обязательство по оплате стоимости отклонений за расчетный период *m*;в случае если  (), у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *p(эксп)* возникает предварительное требование по оплате стоимости отклонений за расчетный период *m*.***Для неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми***Величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений участника неценовых зон оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* и ГТП экспорта *p(эксп)*, за час *h* определяется:; **.**При этом * для участников оптового рынка, относящихся к неценовой зоне Архангельска, неценовой зоне Коми, величина  определяется следующим образом:

,где ,  ― величины, определенные в соответствии с п. 4.5 настоящего Регламента;* для остальных участников оптового рынка .

Причем в случае если (), у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *p(эксп)*) возникает предварительное обязательство по оплате стоимости отклонений в часе *h*;в случае если (), у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *p(эксп)*) возникает предварительное требование по оплате стоимости отклонений в часе *h*. |
| **11.4.3** | 11.4.3. Расчет предварительных обязательств/требований по оплате части объемов, составляющих разницу между фактическим и плановым объемом покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК на территории неценовых зон оптового рынка Величина предварительных обязательств/требований по оплате части объемов, составляющих разницу между фактическим и плановым объемом покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК на территории неценовых зон оптового рынка за расчетный период определяется:,где .Причемв случае если , то возникает предварительное обязательство по оплате разницы фактической покупки электрической энергии от плановой покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК;в случае если , то возникает предварительное требование по оплате разницы фактической покупки электрической энергии от плановой покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК. | 11.4.3. Расчет предварительных обязательств/требований по оплате части объемов, составляющих разницу между фактическим и плановым объемом покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК на территории неценовых зон оптового рынка ***Для неценовой зоны Дальнего Востока***Величина предварительных обязательств/требований по оплате части объемов, составляющих разницу между фактическим и плановым объемом покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК на территории неценовых зон оптового рынка за расчетный период определяется:,где .Причемв случае если , то возникает предварительное обязательство по оплате разницы фактической покупки электрической энергии от плановой покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК;в случае если , то возникает предварительное требование по оплате разницы фактической покупки электрической энергии от плановой покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК.***Для неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми***Величина предварительных обязательств/требований по оплате части объемов, составляющих разницу между фактическим и плановым объемом покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК на территории неценовых зон оптового рынка определяется:.Причемв случае если , то возникает предварительное обязательство по оплате разницы фактической покупки электрической энергии от плановой покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК;в случае если , то возникает предварительное требование по оплате разницы фактической покупки электрической энергии от плановой покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК. |
| **11.5** | 11.5. Определение разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон за расчетный периодРазница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон за расчетный период *m* для соответствующей неценовой зоны *z* определяется по формуле:. | 11.5. Определение разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон ***Для неценовой зоны Дальнего Востока***Разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон за расчетный период *m* для соответствующей неценовой зоны *z* определяется по формуле:.***Для неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми***Разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон за час *h* для соответствующей неценовой зоны *z* определяется по формуле:,причем* если , то образуется положительная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников по оплате отклонений за данный час расчетного периода;
* если , то образуется отрицательная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников по оплате отклонений за данный час расчетного периода.
 |
| **11.6** | 11.6. Распределение разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников оптового рынка на территории неценовых зонРаспределение разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников оптового рынка на территории неценовых зон осуществляется за расчетный период среди участников оптового рынка на территории неценовых зон (исключая ФСК) в отношении каждой ГТП. В соответствии с пунктом 11.5 определяется величина  – разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон в целом за расчетный период *m*,причем* если , то образуется положительная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников по оплате отклонений в целом за расчетный период;
* если , то образуется отрицательная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников по оплате отклонений в целом за расчетный период.

Далее в зависимости от знака величины  определяется доля, пропорционально которой будет распределяться разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников неценовых зон оптового рынка за расчетный период. | 11.6. Распределение разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников оптового рынка на территории неценовых зон***Для неценовой зоны Дальнего Востока***Распределение разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников оптового рынка на территории неценовых зон осуществляется за расчетный период среди участников оптового рынка на территории неценовых зон (исключая ФСК) в отношении каждой ГТП. В соответствии с пунктом 11.5 определяется величина  – разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон в целом за расчетный период *m*,причем* если , то образуется положительная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников по оплате отклонений в целом за расчетный период;
* если , то образуется отрицательная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников по оплате отклонений в целом за расчетный период.

Далее в зависимости от знака величины  определяется доля, пропорционально которой будет распределяться разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников неценовых зон оптового рынка за расчетный период.***Для неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми***Распределение разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников оптового рынка на территории неценовых зон осуществляется за каждый час расчетного периода среди участников оптового рынка на территории неценовых зон (исключая ФСК) в отношении каждой ГТП. Определяется разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон в целом за расчетный период *m*: ,причем* если , то образуется положительная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников по оплате отклонений в целом за расчетный период;
* если , то образуется отрицательная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований участников по оплате отклонений в целом за расчетный период.

Далее в зависимости от знака величины  определяется доля, пропорционально которой будет распределяться почасовая разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников неценовых зон оптового рынка.При этом указанная доля определяется в целом за расчетный период и является константой при распределении разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений за каждый час данного расчетного периода. |
| **11.6.1** | 11.6.1. Определение доли, пропорционально которой распределяется суммарная за месяц разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон в случае отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в целом за месяцДля описания распределения величины разницы суммарных обязательств и суммарных требований по оплате отклонений вводится следующее обозначение *x* (тип ГТП):.Доля, пропорционально которой распределяется разница суммарных за месяц предварительных обязательств участников и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников неценовых зон оптового рынка  в случае отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в целом за месяц , определяется исходя из составляющих величин отклонений по собственной инициативе в сторону увеличения и в сторону снижения, определенных для участника в каждой ГТП *x* в совокупном объеме всех составляющих величин отклонений по собственной инициативе в неценовой зоне, взятых по абсолютному значению: ,где  – означает, что суммирование ведется по всем типам ГТП *x* неценовой зоны *z.* | 11.6.1. Определение доли, пропорционально которой распределяется разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон в случае отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в целом за месяцДля описания распределения величины разницы суммарных обязательств и суммарных требований по оплате отклонений вводится следующее обозначение *x* (тип ГТП):.***Для неценовой зоны Дальнего Востока***Доля, пропорционально которой распределяется разница суммарных за месяц предварительных обязательств участников и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников неценовых зон оптового рынка  в случае отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в целом за месяц , определяется исходя из составляющих величин отклонений по собственной инициативе в сторону увеличения и в сторону снижения, определенных для участника в каждой ГТП *x* в совокупном объеме всех составляющих величин отклонений по собственной инициативе в неценовой зоне, взятых по абсолютному значению: ,где  – означает, что суммирование ведется по всем типам ГТП *x* неценовой зоны *z.*Величина, корректирующая предварительные требования и предварительные обязательства участника оптового рынка за расчетный период в отношении каждой ГТП *x* определяется следующим образом:.Полученные величины корректируют предварительные обязательства/требования участников оптового рынка за расчетный период.***Для неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми***Доля, пропорционально которой распределяется почасовая разница суммарных предварительных обязательств участников и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников неценовых зон оптового рынка  в случае отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в целом за месяц , определяется исходя из составляющих величин отклонений по собственной инициативе в сторону увеличения и в сторону снижения, определенных для участника в каждой ГТП *x* в совокупном объеме всех составляющих величин отклонений по собственной инициативе в неценовой зоне, взятых по абсолютному значению: ,где  – означает, что суммирование ведется по всем типам ГТП *x* неценовой зоны *z.*Величина, корректирующая предварительные требования и предварительные обязательства участника оптового рынка за каждый час расчетного периода в отношении каждой ГТП *x* определяется следующим образом:;,где  – означает, что суммирование ведется по всем типам ГТП *x* участника оптового рынка *i.*Полученные величины корректируют почасовые предварительные обязательства/требования участников оптового рынка. |
| **11.6.2** | Определение доли, пропорционально которой распределяется разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон в случае положительной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в целом за месяц | Определение доли, пропорционально которой распределяется разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовой зоны Дальнего Востока в случае положительной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в целом за месяц |
| **11.6.2.3** | 11.6.2.3. Доля, пропорционально которой распределяется , определяется для участника исходя из отношения увеличенной на коэффициент изменения доли части разницы суммарных предварительных обязательств и предварительных требований величины суммарных объемов планового почасового потребления электроэнергии за расчетный период, в случае, если 60 % времени в данном расчетном периоде по ГТП потребления данного участника, отнесенным к неценовой зоне, не было зафиксировано отклонение по собственной инициативе, превышающее 2% ППП в соответствующей ГТП, к совокупному объему таких величин. ,где  – означает, что суммирование ведется по всем типам ГТП *x1* всех участников оптового рынка *i*,принадлежащих неценовой зоне *z.*  ― доля части разницы суммарных предварительных обязательств и предварительных требований участников оптового рынка, причитающаяся к получению участнику *i* в отношении своих ГТП потребления *x1*, расположенных в неценовой зоне *z*, .  | 11.6.2.3. Доля, пропорционально которой распределяется , определяется для участника исходя из отношения увеличенной на коэффициент изменения доли части разницы суммарных предварительных обязательств и предварительных требований величины суммарных объемов планового почасового потребления электроэнергии за расчетный период, в случае, если 60 % времени в данном расчетном периоде по ГТП потребления данного участника, отнесенным к неценовой зоне, не было зафиксировано отклонение по собственной инициативе, превышающее 5% ППП в соответствующей ГТП, к совокупному объему таких величин. ,где  – означает, что суммирование ведется по всем типам ГТП *x1* всех участников оптового рынка *i*,принадлежащих неценовой зоне *z.*  ― доля части разницы суммарных предварительных обязательств и предварительных требований участников оптового рынка, причитающаяся к получению участнику *i* в отношении своих ГТП потребления *x1*, расположенных в неценовой зоне *z*, .  |
| **11.6.2.4** | …Полученные величины корректируют предварительные обязательства (требования) участников оптового рынка за каждый час расчетного периода.  | …Полученные величины корректируют предварительные обязательства (требования) участников оптового рынка за расчетный период.  |
| **11.6.3** | Добавить пункт | 11.6.3. Определение доли, пропорционально которой распределяется почасовая разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми в случае положительной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в целом за месяцДля описания распределения величины разницы суммарных обязательств и суммарных требований по оплате отклонений вводится следующее обозначение: *x1* и *x2* (типы ГТП):Доля, пропорционально которой распределяется почасовая разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников неценовых зон оптового рынка  в случае положительной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в целом за месяц , определяется по следующим правилам: |
| **11.6.3.1** | Добавить пункт | 11.6.3.1.  рассчитывается КО для ГТП потребления, ГТП экспорта *x1*, в отношении которых участник оптового рынка осуществлял планирование ППП таким образом, что для не менее 60 % часов из общего количества часов расчетного периода абсолютная величина отклонения почасового фактического потребления от ППП по собственной инициативе не превышала 5 % ППП из расчета  всей суммы небаланса:,где ,где  – означает, что суммирование ведется по всем типам ГТП *x1* всех участников оптового рынка *i*,принадлежащих неценовой зоне *z*;  – величина заявленного планового потребления определяется в соответствии с п. 4 *Регламента функционирования участников на территории неценовых зон оптового рынка* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);,где  – означает, что суммирование ведется по всем типам ГТП *x2* всех участников оптового рынка *i*,принадлежащих неценовой зоне *z*; ― величина ПДГ, определенная Системным оператором в отношении ГТП *x2* в час *h* расчетного периода, определенная в соответствии с *Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);. |
| **11.6.3.2** | Добавить пункт | 11.6.3.2.  рассчитывается КО для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП генерации, ГТП импорта *x2*, для которых определена внешняя инициатива, пропорционально объемам внешней инициативы в отношении данной ГТП из расчета  всей суммы небаланса в неценовой зоне:;,где  и  ― неотрицательные части положительной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участниками оптового рынка, ГТП которых расположены в неценовой зоне. |
| **11.6.3.3** | Добавить пункт | 11.6.3.3. Доля, пропорционально которой распределяется , определяется для участника исходя из отношения увеличенной на коэффициент изменения доли части разницы суммарных предварительных обязательств и предварительных требований величины суммарных объемов планового почасового потребления электроэнергии за расчетный период, в случае если 60 % времени в данном расчетном периоде по ГТП потребления данного участника, отнесенным к неценовой зоне, не было зафиксировано отклонение по собственной инициативе, превышающее 5% ППП в соответствующей ГТП, к совокупному объему таких величин. ,где  – означает, что суммирование ведется по всем типам ГТП *x1* всех участников оптового рынка *i*,принадлежащих неценовой зоне *z.*  ― доля части разницы суммарных предварительных обязательств и предварительных требований участников оптового рынка, причитающаяся к получению участнику *i* в отношении своих ГТП потребления *x1*, расположенных в неценовой зоне *z*, .  |
| **11.6.3.4** | Добавить пункт | 11.6.3.4. Доля, пропорционально которой распределяется , определяется исходя из величин внешних инициатив участника в совокупном объеме внешних инициатив:,где  – означает, что суммирование ведется по всем типам ГТП *x2* всех участников оптового рынка *i*,принадлежащих неценовой зоне *z.*В случае если за расчетный период в соответствующей неценовой зоне не было зарегистрировано ни одной внешней инициативы, доля, пропорционально которой распределяется величина , определяется исходя из величин ПДГ в ГТП генерации (импорта) участника в совокупном объеме величин ПДГ участников в ГТП генерации (импорта) в данной неценовой зоне.  ― доля части разницы суммарных предварительных обязательств и предварительных требований участников, причитающаяся к получению участником *i* в отношении своих ГТП генерации (импорта), ГТП потребления с регулируемой нагрузкой *x2*, расположенных в неценовой зоне:; .Полученные величины корректируют предварительные обязательства (требования) участников оптового рынка за каждый час расчетного периода. |

**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) |
| **7.4.2** | 7.4.2. Расчет плановых финансовых обязательств/требований за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований с учетом отклонений для покупателей электрической энергии и мощности | 7.4.2. Расчет плановых финансовых обязательств/требований за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований с учетом отклонений для покупателей электрической энергии и мощности на территории неценовой зоны Дальнего Востока |
| **7.4.2.3** | 7.4.2.3. Плановая стоимость покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* с учетом отклонений за расчетный период *m* рассчитывается по формуле:,где  ― величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений покупки электрической энергии в целях экспорта без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП экспорта *p*, расположенной на территории неценовой зоны *z*, за расчетный период *m*, определенная в соответствии с разделом 11 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*При этом * в случае если , у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p(эксп)* возникает плановое финансовое обязательство за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений:

 ;* в случае если , тогда ,

где  – фактический объем покупки электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в отношении ГТП экспорта *р(эксп)* за расчетный период *m*, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. | 7.4.2.3. Плановая стоимость покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* с учетом отклонений за расчетный период *m* рассчитывается по формуле:,где  ― величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений покупки электрической энергии в целях экспорта без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП экспорта *p*, расположенной на территории неценовой зоны *z*, за расчетный период *m*, определенная в соответствии с разделом 11 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*При этом * в случае если , у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p(эксп)* возникает плановое финансовое обязательство за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений:

 ;* в случае если , тогда ,
* в случае если , тогда ,
* в случае если , тогда ,

где  – фактический объем покупки электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в отношении ГТП экспорта *р(эксп)* за расчетный период *m*, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. |
| **7.4.3** | 7.4.3. Расчет плановой почасовой стоимости электрической энергии, проданной/купленной поставщиками электрической энергии и мощности в неценовых зонах | 7.4.3. Расчет плановой почасовой стоимости электрической энергии, проданной/купленной поставщиками электрической энергии и мощности на территории неценовой зоны Дальнего Востока |
| **7.4.3.4** | 7.4.3.4. Плановая стоимость покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, в отношении ГТП потребления поставщика,с учетом отклонений, за расчетный период *m* рассчитывается по формуле:*,*… | 7.4.3.4. Плановая стоимость покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, в отношении ГТП потребления поставщика,с учетом отклонений, за расчетный период *m* рассчитывается по формуле:*,*… |
| **7.4.4.1** | 7.4.4.1. Плановая почасовая стоимость продажи/покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *q,* расположенной на территории неценовой зоны *z,* с учетом отклонений рассчитывается по формуле: *,*… | 7.4.4.1. Плановая почасовая стоимость продажи/покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *q,* расположенной на территории неценовой зоны *z,* с учетом отклонений рассчитывается по формуле: *,*… |
| **7.4.4.2** | 7.4.4.2. Плановая стоимость продажи электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* за расчетный период *m* в отношении ГТП импорта *q(имп)*, расположенной на территории неценовой зоны *z,* с учетом отклонений рассчитывается по формуле:,где  ― величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений поставки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП импорта *q(имп)*, расположенной на территории соответствующей неценовой зоны *z*, определенная в соответствии с разделом 11 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).* В случае если , у участника оптового рынка в отношении ГТП импорта возникает плановое финансовое требование за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений:

;* в случае если , то ;

*–* фактический объем продажи электрической энергии по договору комиссии НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ в отношении ГТП импорта *q* за расчетный период *m*, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. | 7.4.4.2. Плановая стоимость продажи электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* за расчетный период *m* в отношении ГТП импорта *q(имп)*, расположенной на территории неценовой зоны *z,* с учетом отклонений рассчитывается по формуле:,где  ― величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений поставки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП импорта *q(имп)*, расположенной на территории соответствующей неценовой зоны *z*, определенная в соответствии с разделом 11 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).* В случае если , у участника оптового рынка в отношении ГТП импорта возникает плановое финансовое требование за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений:

;* в случае если , то ;
* в случае если , то ;
* в случае если , тогда ,

 – фактический объем покупки электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ в отношении ГТП импорта *q(имп)* за расчетный период *m*, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; *–* фактический объем продажи электрической энергии по договору комиссии НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ в отношении ГТП импорта *q* за расчетный период *m*, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. |
| **7.4.5** | 7.4.5. Плановый расчет финансовых обязательств/требований за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований с учетом отклонений суммарно по участнику | 7.4.5. Расчет плановых финансовых обязательств/требований за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений для покупателей электрической энергии и мощности на территории неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми |
| **7.4.5.1.1** | 7.4.5.1. Если , то плановая почасовая стоимость покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z,* с учетом отклонений и плановая почасовая стоимость поставки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z,* с учетом отклонений полагаются равными нулю:. | 7.4.5.1.1. Плановая почасовая стоимость покупки/продажи электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, в отношении ГТП потребления *p*, с учетом отклонений рассчитывается по формуле:,где  ― величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *p*, расположенной на территории неценовой зоны *z*, в часе *h*, определенная в соответствии с разделом 11 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.Причем* в случае если , у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* возникает плановое финансовое обязательство за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений;
* в случае если , у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* возникает плановое финансовое требование за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений.

*Примечание*. Для распределения величины разницы суммарных обязательств и суммарных требований, описанного в п. 7.4.6 настоящего регламента, для участников оптового рынка, у которых есть только ГТП потребления, расположенные на территории неценовой зоны *z*:* в случае если , у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* возникает плановое финансовое обязательство за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений:

;* в случае если , у участника оптового рынка в отношении ГТП потребления *p* возникает плановое финансовое требование за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений:

;* в случае если , тогда ,

где  – фактический почасовой объем покупки электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в отношении ГТП потребления *р*, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; *–* фактический почасовой объем продажи электрической энергии по договору комиссии НЦЗ в отношении ГТП потребления *р*, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. |
| **7.4.5.1.2** | **Добавить пункт** | 7.4.5.1.2. Плановая почасовая стоимость электрической энергии, купленной в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК, в отношении субъекта РФ *F* с учетом отклонений рассчитывается по формуле:,где  ― величина предварительных обязательств/требований по оплате части объемов, составляющих разницу между фактическим и плановым объемом покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК на территории неценовых зон оптового рынка в часе *h*, определенная в соответствии с разделом 11 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* |
| **7.4.5.1.3** | **Добавить пункт** | 7.4.5.1.3. Плановая почасовая стоимость покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* с учетом отклонений рассчитывается по формуле:,где  ― величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений покупки электрической энергии в целях экспорта без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП экспорта *p*, расположенной на территории неценовой зоны *z*, в часе *h*, определенная в соответствии с разделом 11 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.4.5.2** | **Добавить пункт** | 7.4.5.2. Расчет плановой почасовой стоимости электрической энергии, проданной/купленной поставщиками электрической энергии и мощности на территории неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми |
| **7.4.5.2.1** | **Добавить пункт** | 7.4.5.2.1. Плановая почасовая стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка *i* в отношении станции *s*, расположенной на территории *z* = 1, *z* = 3, *z* = 4, определяется по формуле:,где  – тариф, определенный в соответствии с разделом 9 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – плановый почасовой объем продажи по договору комиссии НЦЗ, продаваемый участником оптового рынка *i*, отнесенный на ГТП генерации *q* в неценовой зоне *z*, определенный в соответствии с разделом 8 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.4.5.2.2** | **Добавить пункт** | 7.4.5.2.2. Плановая почасовая стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка *i* в отношении ГТП импорта *q(имп)*, расположенной на территории *z* = 3, определяется по формуле:, где  – тариф, определенный в соответствии с разделом 9 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); ― плановый почасовой объем продажи электрической энергии по договору комиссии НЦЗ, по договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ в ГТП импорта *q*, определенный в соответствии с разделом 8 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.4.5.2.3** | **Добавить пункт** | 7.4.5.2.3. Плановая почасовая стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления поставщика, расположенной на территории неценовой зоны *z*, определяется по формуле:,где  ― стоимость единицы электрической энергии за каждый час *h* для участника оптового рынка *i*, чья ГТП потребления *p* расположена в неценовой зоне *z*, определенная в соответствии с разделом 9 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); ― плановый почасовой объем электрической энергии, покупаемый участником оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления поставщика *р*, отнесенной к неценовой зоне *z*, определенный в соответствии с разделом 8 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.4.5.3** | **Добавить пункт** | 7.4.5.3. Плановый расчет финансовых требований/обязательств за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений для поставщиков электрической энергии и мощности на территории неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми |
| **7.4.5.3.1** | **Добавить пункт** | 7.4.5.3.1. Плановая почасовая стоимость продажи/покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении станции *s*, расположенной на территории неценовой зоны *z*, с учетом отклонений рассчитывается по формуле:,где  ― величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений поставки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *q*, расположенной на территории соответствующей неценовой зоны *z*, определенная в соответствии с разделом 11 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); ― величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления поставщика *p*, расположенной на территории неценовой зоны *z*, определенная в соответствии с разделом 11 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Причем в случае если , у участника оптового рынка в отношении станции *s* возникает плановое финансовое требование за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений;в случае если , у участника оптового рынка в отношении станции *s* возникает плановое финансовое обязательство за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений. |
| **7.4.5.3.2** | **Добавить пункт** | 7.4.5.3.2. Плановая почасовая стоимость продажи электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП импорта *q(имп)*, расположенной на территории неценовой зоны *z,* с учетом отклонений рассчитывается по формуле:,где  ― величина предварительных обязательств/требований по оплате отклонений поставки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i* в отношении ГТП импорта *q(имп)*, расположенной на территории соответствующей неценовой зоны *z*, определенная в соответствии с разделом 11 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.4.5.4** | **Добавить пункт** | 7.4.5.4. Плановый расчет финансовых обязательств/требований за электрическую энергию без учета разницы предварительных обязательств и требований, с учетом отклонений суммарно по участнику на территории неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми |
| **7.4.5.4.1** | **Добавить пункт** | 7.4.5.4.1. В случае если фактический почасовой объем покупки электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, по договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), , то плановая почасовая стоимость покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, с учетом отклонений рассчитывается по формуле:. |
| **7.4.5.4.2** | **Добавить пункт** | 7.4.5.4.2. В случае если фактический почасовой объем продажи электрической энергии по договору комиссии НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), , то плановая почасовая стоимость поставки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, с учетом отклонений рассчитывается по формуле:. |
| **7.4.5.4.3** | **Добавить пункт** | 7.4.5.4.3. Если , то плановая почасовая стоимость покупки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, с учетом отклонений и плановая почасовая стоимость поставки электрической энергии без учета разницы предварительных обязательств и требований участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, с учетом отклонений полагаются равными нулю:. |
| **7.4.6** | 7.4.6. Расчет фактических финансовых обязательств/требований за электрическую энергию в неценовой зоне в месяце m | 7.4.6. Расчет фактических финансовых обязательств/требований за электрическую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока в месяце *m* |
| **7.4.6.1.1** | 7.4.6.1.1.В целях расчета в соответствии с разделом 19 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* составляющих конечных регулируемых цен КО рассчитывает в отношении ГТП потребления *p* для каждого часа *h* расчетного периода *m* величины  и .… | 7.4.6.1.1.В целях расчета в соответствии с разделом 19 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* составляющих конечных регулируемых цен КО рассчитывает в отношении ГТП потребления *p* на территории неценовой зоны Дальнего Востока для каждого часа *h* расчетного периода *m* величины  и .… |
| **7.4.6.3.1** | Добавить пункт | 7.4.6.3.1. Расчет фактических финансовых обязательств/требований за электрическую энергию в неценовых зонах Архангельской области, Калининградской области и Республики Коми в месяце *m*7.4.6.3.1.1. Расчет величины фактических обязательств и требований по оплате электрической энергии участников оптового рынка в часе *h* производится в следующем порядке.Распределение величины разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований производится между всеми участниками оптового рынка, расположенными на территории неценовой зоны *z*, за исключением ФСК, с учетом следующей особенности:1. для участников оптового рынка, у которых есть только ГТП потребления, расположенные на территории неценовой зоны *z,* распределение величины разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований производится в отношении каждой ГТП потребления *p*;
2. для остальных участников оптового рынка, ГТП которых расположены на территории неценовой зоны *z*, распределение величины разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований производится в отношении каждого участника (суммарно по всем его ГТП).

Для описания распределения величины разницы суммарных обязательств и суммарных требований вводится следующее обозначение *x* (ГТП потребления или участник):.Фактическая стоимость электрической энергии, купленная в ГТП потребления участника оптового рынка или участником оптового рынка *x* в часе *h* в неценовой зоне *z*, определяется как: .Фактическая стоимость электрической энергии, купленная участником оптового рынка *i* в месяце *m*, определяется следующим образом:.Фактическая стоимость электрической энергии, купленная участником оптового рынка *i* в месяце *m* по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ *d*1 за расчетный период *m*, определяется следующим образом:.Фактическая стоимость электрической энергии, проданная в ГТП потребления участника оптового рынка или участником оптового рынка *x* в часе *h* в неценовой зоне *z*, определяется как: .Фактическая стоимость электрической энергии, проданная участником оптового рынка *i* в месяце *m*, определяется следующим образом:,где величиныи  определяются в соответствии с п. 7.4.2 и п. 7.4.5 настоящего Регламента.Фактическая стоимость электрической энергии, проданная участником оптового рынка *i* в месяце *m* по договору комиссии НЦЗ *d*2 за расчетный месяц *m*, определяется следующим образом:.Величины начисленной распределенной разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств и суммой предварительно рассчитанных объемов требований на соответствующей территории неценовой зоны *z* и  рассчитываются согласно нижеописанному алгоритму.Рассматривается *k*-я итерация распределения величины разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований.Сначала рассчитывается суммарная величина нераспределенной по участникам оптового рынка разницы суммарных обязательств и суммарных требований в неценовой зоне *z* в час *h*:,где  означает, что суммирование ведется по всем ГТП потребления *x* и по всем участникам оптового рынка *x* неценовой зоны *z*, участвующим в распределении величины разницы суммарных обязательств и суммарных требований на *k*-й итерации.При этом для итерации *k* = 1: ,.В случае наличия нераспределенной разницы предварительных обязательств и требований ,  распределяется: при  – между всеми участниками оптового рынка данной неценовой зоны, у которых есть величина фактических финансовых обязательств на предыдущей итерации , а также между теми участниками оптового рынка, величина фактических финансовых требований которых превышает один рубль ();при  – между всеми участниками оптового рынка данной неценовой зоны, у которых есть величина фактических финансовых требований на предыдущей итерации , а также между теми участниками оптового рынка, величина фактических финансовых обязательств которых превышает один рубль () –пропорционально доле каждого из них по следующей формуле:,где  – доля в отношении участника оптового рынка или ГТП потребления *x* данной неценовой зоны для распределения нераспределенной разницы предварительных обязательств и требований на *k*-й итерации:,где  означает, что суммирование ведется по всем ГТП потребления *x* и по всем участникам оптового рынка *x* неценовой зоны *z,* участвующим в распределении величины разницы суммарных обязательств и суммарных требований на *k*-й итерации*;*  – предварительная величина распределенной разницы предварительных обязательств и требований, приходящаяся на соответствующую ГТП потребления участника оптового рынка или участника оптового рынка *x* в часе *h* на итерации *k*–1. При этом для итерации *k* = 1  полагается равной распределенной величине разницы предварительных обязательств и требований, определенной в соответствии с разделом 11 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).*Примечание* *1*. В случае если , то .*Примечание* *2*. Погрешность, возникающая при округлении долей распределенной разницы предварительных обязательств и требований до целых копеек, относится на участника оптового рынка *i* с наибольшей из величин максимального требования на предыдущей итерации и максимального обязательства на предыдущей итерации.Далее рассчитываются фактические требования участников оптового рынка в неценовой зоне *z* на *k-*й итерации, в случае еслии:.Рассчитываются фактические обязательства участников оптового рынка в неценовой зоне *z* на *k-*й итерации, в случае еслии:,где  *–* фактический объем продажи электрической энергии в час *h* по договору комиссии НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;– фактический объем покупки электрической энергии в час *h* по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.величины  и  определяются путем корректировки  с учетом следующих особенностей:* если величина разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований , то величина фактических финансовых обязательств для всех участников неценовой зоны *z* и тех участников неценовой зоны *z*, величина фактических финансовых требований которых превышает один рубль: , вычисляется следующим образом для соответствующего *x*.

Сначала рассчитывается величина начисленной разницы суммарных предварительных обязательств и величина начисленной разницы суммарных предварительных требований в соответствии со следующими формулами:,,где  *–* фактический объем продажи электрической энергии в час *h* по договору комиссии НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;– фактический объем покупки электрической энергии в час *h* по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, определенный в соответствии с разделом 14 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;* если величина разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований , то величина фактических финансовых требований для всех участников неценовой зоны *z* и тех участников неценовой зоны *z*, величина фактических финансовых обязательств которых превышает один рубль , вычисляется следующим образом для соотвествующего *x*.

Сначала рассчитывается величина начисленной разницы суммарных предварительных обязательств и величина начисленной разницы суммарных предварительных требований в соответствии со следующими формулами:,.Далее происходит переход к *k*+1 итерации.Примечание. В случае если , то положительная нераспределенная разница предварительных обязательств и требований  относится на максимальное требование в зоне, а отрицательная нераспределенная разница предварительных обязательств и требований относится на максимальное обязательство в зоне.Алгоритм продолжает свою работу до тех пор, пока суммарная величина нераспределенной по участникам оптового рынка разницы суммарных обязательств и суммарных требований в неценовой зоне *z* в час *h* не станет равной нулю.По итогам всех итераций рассчитывается начисленная распределенная разница предварительно рассчитанных объемов обязательств участников по оплате электрической энергии, учтенная при составлении окончательного расчета для ГТП потребления участника или участником *x* в часе *h* в неценовой зоне *z*, равная:,где *k* – номер последней итерации, на которой . По итогам всех итераций рассчитывается начисленная распределенная разница предварительно рассчитанных объемов требований участников оптового рынка по оплате электрической энергии, учтенная при составлении окончательного расчета для ГТП потребления участника оптового рынка или участником оптового рынка *x* в часе *h* в неценовой зоне *z*, равная: ,где *k* – номер последней итерации, на которой . |
| **7.4.6.3.1.2** |  | 7.4.6.3.1.2.В целях расчета в соответствии с разделом 19 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* составляющих конечных регулируемых цен для участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовых зон Архангельской области, Калининградской области и Республики Коми, исполняющих функции гарантирующего поставщика и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организации и имеющих зарегистрированные на оптовом рынке ГТП генерации и ГТП потребления в той же неценовой зоне оптового рынка, КО рассчитывает величины  и  по формуле:;.В случае если = 0, то = 0 , = 0,где  – величина фактического потребления в ГТП потребления *p* в час *h*, определяемая в соответствии с разделом 11 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; – величина фактического производства в ГТП генерации *q* в час *h*, определяемая в соответствии с разделом 11 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. |
| **7.10** | …КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, электронное сообщение, содержащее информацию по форме приложений 38.4, 38.8, 38.9, 38.10 к настоящему Регламенту*.*КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует 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, информацию в форме приложения 38.16 и 38.16а к настоящему Регламенту. | …КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, электронное сообщение, содержащее информацию по форме приложений 38.8, 38.9 к настоящему Регламенту*.*КО не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует 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, в отношении участников оптового рынка, расположенных на территории неценовой зоны Дальнего Востока, информацию по форме приложений 38.4, 38.10, 38.16, а также в отношении участников оптового рынка, расположенных на территориях неценовых зон Архангельской области, Республики Коми, Калининградской области, информацию по форме приложений 38.4.1, 38.10.1, 38.16.1, 38.16а к настоящему Регламенту. |

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

**Добавить приложение**

**Приложение 38.4.1**

****

**Добавить приложение**

**Приложение 38.10.1**

****

**Добавить приложение**

**Приложение 38.16.1**

****

|  |
| --- |
| **Добавить приложение****Приложение 38.16а****Отчет о почасовой разнице суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в НЦЗ\_\_\_ (за \_\_\_ 20\_\_ года)** |
| № НЦЗ | Дата | Час | Разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений участников оптового рынка на территории неценовых зон |
|   |   |   | руб. |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| … |   |   |   |
|   | Итого за месяц |   |   |
|  |  |  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **9.1** | … () [руб./кВт•ч] ― тариф, используемый для определения стоимости продажи электроэнергии в отношении станции s (ГТП импорта), равный:* утвержденной ФАС цене (тарифу) на электрическую энергию, поставляемую в неценовых зонах оптового рынка в отношении станции s (ГТП генерации q, отнесенной к электростанции s, – в случае если в отношении электростанции s установлено более одной ставки на электрическую энергию).

Примечание. Для поставщиков электроэнергии, ГТП генерации которых расположены на территории второй неценовой зоны, осуществляющих производство электроэнергии на тепловых электрических станциях,  равен цене (тарифу), утвержденной ФАС России и определенной на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в прогнозный баланс ФАС объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях соответствующего участника оптового рынка в соответствии с приказом ФАС России.▪ утвержденному ФАС тарифу на электрическую энергию, поставляемую на территорию неценовых зон из энергосистем иностранных государств.… | … () [руб./кВт•ч] ― тариф, используемый для определения стоимости продажи электроэнергии в отношении станции s (ГТП импорта), равный:* утвержденной ФАС цене (тарифу) на электрическую энергию, поставляемую в неценовых зонах оптового рынка в отношении станции s (ГТП генерации q, отнесенной к электростанции s, – в случае если в отношении электростанции s установлено более одной ставки на электрическую энергию).

Примечание. Для поставщиков электроэнергии, ГТП генерации которых расположены на территории второй неценовой зоны, осуществляющих производство электроэнергии на тепловых электрических станциях,  равен цене (тарифу), утвержденной ФАС России и определенной на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в прогнозный баланс ФАС объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях соответствующего участника оптового рынка в соответствии с приказом ФАС России. В случае если участником оптового рынка получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием зарегистрированных ГТП генерации в отношении только одной тепловой электростанции на территории второй неценовой зоны и при этом ФАС России установила цену (тариф) на электрическую энергию в отношении тепловой станции s поставщика оптового рынка и не установила регулируемую цену (тариф) на электрическую энергию на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в прогнозный баланс ФАС объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях, с использованием которых данный поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то равен вышеуказанной цене (тарифу) на электрическую энергию, установленному ФАС России в отношении станции s.▪ утвержденному ФАС тарифу на электрическую энергию, поставляемую на территорию неценовых зон из энергосистем иностранных государств.… |
| **14.2** | 14.2. Определение почасовых объемов электроэнергии по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ и договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, купленных участниками оптового рынка в отношении ГТП потребления (экспорта) или станций, отнесенных к территории соответствующей неценовой зоны  | 14.2. Определение объемов электроэнергии по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ и договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, купленных участниками оптового рынка в отношении ГТП потребления (экспорта) или станций, отнесенных к территории неценовой зоны Дальнего Востока |
| **14.3** | 14.3. Определение почасовых объемов электроэнергии по договорам комиссии НЦЗ (по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), проданных участниками оптового рынка в отношении ГТП или станций, отнесенных к территории соответствующей неценовой зоны  | 14.3. Определение объемов электроэнергии по договорам комиссии НЦЗ (по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), проданных участниками оптового рынка в отношении ГТП или станций, отнесенных к территории соответствующей неценовой зоны Дальнего Востока |
| **14.3.1** | 14.3.1. КО определяет объемы продажи электроэнергии по договору комиссии НЦЗ – для неценовых зон Архангельской области, Калининградской области и Республики Коми, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ – для второй неценовой зоны участником оптового рынка i в отношении ГТП генерации q, отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, за расчетный период m в соответствии с формулой:… | 14.3.1. КО определяет объемы продажи электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ участником оптового рынка i в отношении ГТП генерации q, отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, за расчетный период m в соответствии с формулой:… |
| **14.3.2** | 14.3.2. КО определяет объемы продажи электроэнергии по договору комиссии НЦЗ – для неценовых зон Архангельской области, Калининградской области и Республики Коми, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ – для второй неценовой зоны участником оптового рынка i в отношении ГТП потребления p, отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, за расчетный период m в соответствии с формулой:… | 14.3.2. КО определяет объемы продажи электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ участником оптового рынка i в отношении ГТП потребления p, отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, за расчетный период m в соответствии с формулой:… |
| **14.3.3** | 14.3.3. КО определяет объемы продажи электроэнергии по договору комиссии НЦЗ – для неценовых зон Архангельской области, Калининградской области и Республики Коми, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ – для второй неценовой зоны участником оптового рынка i в отношении ГТП импорта q(имп), отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, за расчетный период m в соответствии с формулой: … | 14.3.3. КО определяет объемы продажи электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ участником оптового рынка i в отношении ГТП импорта q(имп), отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, за расчетный период m в соответствии с формулой: … |
| **14.3.4** | 14.3.4. КО определяет объемы продажи электроэнергии по договору комиссии НЦЗ – для неценовой зоны Калининградской области, договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ – для второй неценовой зоны участником оптового рынка *i* в отношении ГТП экспорта *p(эксп)*, отнесенной к соответствующей неценовой зоне *z*, за расчетный период *m* в соответствии с формулой:… | 14.3.4. КО определяет объемы продажи электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии для участником оптового рынка *i* в отношении ГТП экспорта *p(эксп)*, отнесенной к соответствующей неценовой зоне *z*, за расчетный период *m* в соответствии с формулой:… |
| **14.4** | 14.4. Определение фактических почасовых объемов купли-продажи электроэнергии по договорам комиссии НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ и договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ в отношении участников оптового рынка, отнесенных к территории соответствующей неценовой зоны  | 14.4. Определение фактических объемов купли-продажи электроэнергии по договорам комиссии НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ и договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ в отношении участников оптового рынка, отнесенных к территории неценовой зоны Дальнего Востока |
|  | 14.4.2. Для участника оптового рынка i, ГТП которого отнесены к соответствующей неценовой зоне z, КО определяет объемы электроэнергии, которые участник оптового рынка продает по договору комиссии НЦЗ – для неценовых зона Архангельской области, Калининградской области и Республики Коми или договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ – для второй неценовой зоны за расчетный период m, в соответствии с формулой: … | 14.4.2. Для участника оптового рынка i, ГТП которого отнесены к соответствующей неценовой зоне z, КО определяет объемы электроэнергии, которые участник оптового рынка продает по договору купли-продажи электрической энергии для ЕЗ за расчетный период m, в соответствии с формулой: … |
| **14.5** | 14.5. Определение почасовых объемов купли-продажи электроэнергии для Единого закупщика на территории второй неценовой зоны | 14.5. Определение объемов купли-продажи электроэнергии для Единого закупщика на территории второй неценовой зоны |
| **14.5.3** | 14.5.3. Определение объемов электрической энергии проданных (купленных) по договорам комиссии НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ и договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ за расчетный период | 14.5.3. Определение объемов электрической энергии проданных (купленных) по договорам комиссии НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ и договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ за расчетный период участниками оптового рынка, функционирующими на территории неценовой зоны Дальнего Востока |
| **14.5.3.1** | 14.5.3.1. Для участника оптового рынка i, ГТП которого отнесены к соответствующей неценовой зоне z, КО определяет объемы электроэнергии, которые участник оптового рынка покупает по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ d1 за расчетный период m, в соответствии с формулой:. | 14.5.3.1. Для участника оптового рынка i, ГТП которого отнесены к неценовой зоне Д, КО определяет объемы электроэнергии, которые участник оптового рынка покупает по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ d1 за расчетный период m, в соответствии с формулой:. |
| **14.5.3.2** | 14.5.3.2. Для участника оптового рынка i, ГТП которого отнесены к неценовым зонам Архангельской области, Калининградской области и Республики Коми, КО определяет объемы электроэнергии, которые Участник оптового рынка продает по договору комиссии НЦЗ d2 за расчетный период m, в соответствии с формулой:  | Удалить пункт |
| **14.6** | **Добавить пункт** | 14.6. Определение почасовых объемов электроэнергии по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, купленных участниками оптового рынка в отношении ГТП потребления (экспорта) или станций, отнесенных к территории неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми |
| **14.6.1** | **Добавить пункт** | 14.6.1. КО определяет почасовые объемы покупки электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ участником оптового рынка i в отношении ГТП потребления p, отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, в соответствии с формулой: . |
| **14.6.2** | **Добавить пункт** | 14.6.2. КО определяет почасовые объемы покупки электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ участником оптового рынка i в отношении станции s, отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, в соответствии с формулой: . |
| **14.6.3** | **Добавить пункт** | 14.6.3. КО определяет почасовые объемы покупки электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ участником оптового рынка i в отношении ГТП экспорта p(эксп), отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, в соответствии с формулой:. |
| **14.6.4** | **Добавить пункт** | 14.6.4. КО определяет почасовые объемы покупки электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для ФСК в отношении субъекта РФ F, которые равны объему электроэнергии, определенному в соответствии с п. 8 настоящего Регламента, увеличенному на составляющую часть фактического объема потерь в сетях ФСК в объемах отличия скорректированного фактического объема потерь в сетях ФСК от плановых значений:,где ,  – величины, определенные в соответствии с пп. 11.4.3.1 и 11.4.3.2 Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).. |
| **14.7** | **Добавить пункт** | **14.7. Определение почасовых объемов электроэнергии по договорам комиссии НЦЗ, проданных участниками оптового рынка в отношении ГТП или станций, отнесенных к территории неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми** |
| **14.7.1** | **Добавить пункт** | 14.7.1. КО определяет почасовые объемы продажи электроэнергии по договору комиссии НЦЗ участником оптового рынка i в отношении станции s, отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, в соответствии с формулой:. |
| **14.7.2** | **Добавить пункт** | 14.7.2. КО определяет почасовые объемы продажи электроэнергии по договору комиссии НЦЗ участником оптового рынка i в отношении ГТП потребления p, отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, в соответствии с формулой:. |
| **14.7.3** | **Добавить пункт** | 14.7.3. КО определяет почасовые объемы продажи электроэнергии по договору комиссии НЦЗ участником оптового рынка i в отношении ГТП импорта q(имп), отнесенной к соответствующей неценовой зоне z, в соответствии с формулой: . |
| **14.8** | **Добавить пункт** | **14.8. Определение фактических почасовых объемов купли-продажи электроэнергии по договорам комиссии НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в отношении участников оптового рынка, отнесенных к территории неценовой зоны Архангельской области, неценовой зоны Калининградской области и неценовой зоны Республики Коми** |
| **14.8.1** | **Добавить пункт** | 14.8.1. Для участника оптового рынка i, ГТП которого отнесены к соответствующей неценовой зоне z, КО определяет объемы электроэнергии, которые участник оптового рынка покупает по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в час h, в соответствии с формулой:. |
| **14.8.2** | **Добавить пункт** | 14.8.2. Для участника оптового рынка i, ГТП которого отнесены к соответствующей неценовой зоне z, КО определяет объемы электроэнергии, которые участник оптового рынка продает по договору комиссии НЦЗ в час h, в соответствии с формулой: . |
| **14.9** | **Добавить пункт** | **14.9.3. Определение объемов электрической энергии проданных (купленных) по договорам комиссии НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ участниками оптового рынка, функционирующими в неценовой зоне Архангельской области, неценовой зоне Калининградской области и неценовой зоне Республики Коми за расчетный период** |
| **14.9.1** | **Добавить пункт** | 14.9.3.1. Для участника оптового рынка i, ГТП которого отнесены к соответствующей неценовой зоне z, КО определяет объемы электроэнергии, которые участник оптового рынка покупает по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ d1 за расчетный период m, в соответствии с формулой:. |
| **14.9.2** | **Добавить пункт** | 14.9.3.2. Для участника оптового рынка i, ГТП которого отнесены к неценовым зонам Архангельской области, Калининградской области и Республики Коми, КО определяет объемы электроэнергии, которые участник оптового рынка продает по договору комиссии НЦЗ d2 за расчетный период m, в соответствии с формулой: . |

**Предложения по изменениям и дополнениям во ВРЕМЕННЫЙ РЕГЛАМЕНТ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В ЯНВАРЕ – МАРТЕ 2019 ГОДА (Приложение № 20 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **5.30** | **…**В случае отсутствия на 9 января 2019 года утвержденных ФАС России и вступивших в силу в установленном порядке цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, в отношении станций, ГТП которых допущены к торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке начиная с 1 января 2019 года, указанные станции исключаются из расчета авансовых обязательств/требований за январь 2019 года.Не позднее 9 января 2019 года КО определяет авансовую стоимость электрической энергии и мощности, купленной/проданной участниками оптового рынка и ФСК, для формирования авансовых обязательств по совокупности договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за январь 2019 года. КО формирует и передает в ЦФР не позднее указанной даты в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора информацию по форме приложений 38.12 и 38.14 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). **…** | **…**В случае отсутствия на 9 января 2019 года утвержденных ФАС России и вступивших в силу в установленном порядке цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, в отношении станций, ГТП которых допущены к торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке начиная с 1 января 2019 года, указанные станции исключаются из расчета авансовых обязательств/требований за январь 2019 года.В случае если по состоянию на 5 марта 2019 года утвержденные ФАС России цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, в отношении станций участника оптового рынка, ГТП которых допущены к торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке начиная с 1 марта 2019 года, официально не опубликованы, то расчет авансовых обязательств/требований за март 2019 года в отношении указанного участника оптового рынка не производится. В случае если указанные в настоящем абзаце цены (тарифы) были официально опубликованы до 5 марта 2019 года (включительно), то они применяются при расчете авансовых обязательства/требований за март 2019 года в соответствии с разделом 7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Не позднее 9 января 2019 года КО определяет авансовую стоимость электрической энергии и мощности, купленной/проданной участниками оптового рынка и ФСК, для формирования авансовых обязательств по совокупности договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за январь 2019 года. КО формирует и передает в ЦФР не позднее указанной даты в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора информацию по форме приложений 38.12 и 38.14 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). **…** |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FRSBR\_NCZ\_PART\_FACT\_HOUR\_ANALYTIC\_REPORT | Аналитический отчет по определению величины фактических финансовых обязательств/требований за электрическую энергию по неценовой зоне | Регламент № 16, п. 7.10, приложение 38.4.1 | xls | АТС | ФСК, Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | Электронное сообщение, без ЭП | Excel | 5 лет | 3 года |
| FRSBR\_NCZ\_PART\_PLAN\_HOUR\_COST\_REPORT | Плановая почасовая стоимость поставки по неценовой зоне | Регламент № 16, п. 7.10, приложение 38.10.1 | xls | АТС | Участник, ФСК | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | Электронное сообщение, без ЭП | Excel | 5 лет | 3 года |
| FRSBR\_NCZ\_PART\_DEV\_HOUR\_COST\_REPORT | Итоговый почасовой отчет по определению обязательств/требований по оплате отклонений участников неценовых зон | Регламент № 16, п. 7.10, приложение 38.16.1 | xls | АТС | ФСК, Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 3 года |
| FRSBR\_NCZ\_PART\_DEV\_HOUR\_COST\_NEBAL | Отчет о почасовой разнице суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в НЦЗ | Регламент № 16, п. 7.10, приложение 38.16а | xls | АТС | ФСК, Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 3 года |