

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ
от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ
ПРИМЕНЕНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ), ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), РЕАЛИЗУЕМОЙ НА РОЗНИЧНЫХ
РЫНКАХ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ТАРИФАМ), ОПЛАТЫ ОТКЛОНЕНИЙ
ФАКТИЧЕСКИХ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ) ОТ ДОГОВОРНЫХ, А ТАКЖЕ ВОЗМЕЩЕНИЯ РАСХОДОВ
В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ ДОГОВОРНОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА ТЕРРИТОРИЯХ,
НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА**

Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 344 "О расчете стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 21, ст. 2610), а также на основании протокола Правления ФСТ России от 30 ноября 2010 года N 83-э приказываю:

1. Утвердить прилагаемые Правила применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

2. Настоящий Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

**Правила
применения цен (тарифов), определения стоимости электрической
энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по
регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических
объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных,
а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема
потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не
объединенных в ценовые зоны оптового рынка**

I. Общие положения

1. Настоящие Правила применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (далее - Правила) разработаны во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 344 «О расчете стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 21, ст. 2610).

Понятия и термины, используемые в настоящих Правилах, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта

2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418; № 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175, № 31, ст. 4156; № 31, ст. 4157; № 31, ст. 4160), Основных принципах ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее – Основы ценообразования) и Правилах государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791; 2005, № 1 (часть 2), ст. 130; № 43, ст. 4401; № 47, ст. 4930; № 51, ст. 5526; 2006, № 23, ст. 2522; № 36, ст. 3835; № 37, ст. 3876; 2007, № 1 (часть 2), ст. 282; № 14, ст. 1687; № 16, ст. 1909; 2008, № 2, ст. 84; № 25, ст. 2989; № 27, ст. 3285; 2009, № 8, ст. 980; № 8, ст. 981; № 8, ст. 982; № 12, ст. 1429; № 25, ст. 3073; № 26, ст. 3188; № 32, ст. 4040; № 38, ст. 4479; № 38, ст. 4494; № 52 (часть 1), ст. 6575; 2010, № 12 ст. 1333; № 15, ст. 1808; № 21, ст. 2610; № 23, ст. 2837, № 37, ст. 4708, № 40, ст. 5102, № 37, ст. 4685).

2. Настоящие Правила применяются при осуществлении расчетов за поставляемую на розничном рынке электрическую энергию и мощность между потребителями (производителями) электрической энергии (мощности) и гарантирующими поставщиками (далее – ГП), энергоснабжающими организациями (далее – ЭСО), энергосбытовыми организациями (далее – ЭСК) по договорам купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (на территориях неценовых зон), с 1 числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу настоящего приказа.

3. Настоящие Правила предусматривают порядок применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),

оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон, а также перечень параметров, предоставляемых организацией коммерческой инфраструктуры каждому ГП (ЭСО, ЭСК) для определения предельных уровней цен на розничных рынках электрической энергии в неценовых зонах.

II. Основные методологические положения по определению стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям на розничном рынке

4. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) потребителям на розничном рынке, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей (далее – население), определяется исходя из цены (тарифа), установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данной группы потребителей для покупки электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения), и объема всего фактического потребления электрической энергии, в зависимости от изменения стоимости единицы электрической энергии (мощности), покупаемой ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, относительно индикативной цены на электрическую энергию или мощность, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, а также с учётом возникновения отклонения фактически поставленного объёма электрической энергии (мощности) от договорного.

5. Стоимость электрической энергии, поставляемой по регулируемым ценам (тарифам) населению, определяется как произведение регулируемой

цены (тарифа) для данной группы потребителей, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема фактического потребления населения.

6. Стоимость объема потребленной электрической энергии (мощности) определяется ГП (ЭСО, ЭСК) для потребителей розничного рынка (за исключением населения), функционирующих на территориях неценовых зон оптового рынка, как сумма следующих слагаемых:

стоимости фактического объема потребления электрической энергии (мощности), определенной в соответствии с настоящими Правилами;

стоимости отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от договорного, определенной в соответствии с настоящими Правилами.

Для потребителей электрической энергии с присоединенной мощностью энергопринимающего оборудования более 750 кВА под договорным объемом потребления электрической энергии понимается плановый почасовой объем потребления электрической энергии, заявляемый розничными потребителями ГП (ЭСО, ЭСК). Договорный объем потребления электрической энергии принимается равным суммарному значению планового почасового потребления энергопринимающих устройств потребителя, присоединенная мощность каждого из которых составляет более 750 кВА, включенных в группу точек поставки ГП (ЭСО, ЭСК) p (далее – ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p) на оптовом рынке.

В случае если потребитель электрической энергии (мощности) с присоединенной мощностью более 750 кВА не уведомил ГП (ЭСО, ЭСК) не позднее двух суток до начала фактической поставки о плановых почасовых объемах потребления, то договорный объем потребления электрической энергии для указанного потребителя в соответствующий час принимается равным:

- до 30 июня 2011 года включительно - частному от деления месячного договорного объема потребления электрической энергии на количество часов в месяце поставки;

- с 1 июля 2011 года до 31 декабря 2011 года включительно:

частному от деления выделенного потребителем из месячного договорного объема потребления объема электрической энергии, соответствующего потреблению энергопринимающих устройств данного потребителя с присоединенной мощностью более 750 кВА (за вычетом объемов потребления населением), на количество часов в месяце поставки (в случае если потребителем из договорного объема потребления электрической энергии выделено потребление энергопринимающих устройств с присоединенной мощностью более 750 кВА);

нулю (в случае если потребителем из договорного объема потребления электрической энергии не выделено потребление энергопринимающих устройств с присоединенной мощностью более 750 кВА);

- с 1 января 2012 года – нулю.

Объемы планового почасового потребления электрической энергии заявляются потребителями суммарно в отношении энергопринимающих устройств, присоединенная мощность каждого из которых составляет более 750 кВА, представленных точками поставки, включенными в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) *p* на оптовом рынке.

7. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии и мощности на розничном рынке на территориях неценовых зон оптового рынка, определяется в соответствии с разделом V настоящих Правил.

В отношении ЭСО и ЭСК, осуществляющих покупку электрической энергии (мощности) на розничных рынках у ГП (ЭСО, ЭСК), применяются условия, предусмотренные настоящими Правилами для потребителей.

8. Стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от договорного для потребителей

розничного рынка определяется исходя из стоимости единицы электрической энергии (мощности), определенной на оптовом рынке для ГП (ЭСО, ЭСК) в объемах его планового почасового потребления, с учетом утвержденных повышающих (понижающих) коэффициентов, предусмотренных пунктами 13 - 15, 24, 25 настоящих Правил.

9. Стоимость электрической энергии (мощности), покупаемой сетевыми организациями в целях компенсации потерь, определяется ГП (ЭСО, ЭСК) в соответствии с пунктами 11 и 12 настоящих Правил в случае установления двухставочного тарифа на покупку потерь для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, и в соответствии с пунктом 21 настоящих Правил в случае установления для указанных организаций одноставочного тарифа на покупку потерь.

При этом отклонения фактического объема потерь электрической энергии (мощности) от договорного не оплачиваются.

III. Определение стоимости электрической энергии и мощности, поставляемой потребителям на розничном рынке, рассчитываемым по двухставочным тарифам, на территориях неценовых зон оптового рынка, с учетом оплаты отклонений фактических объёмов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объёма потребления электрической энергии (мощности)

10. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам) потребителям, рассчитываемым по двухставочному тарифу, определяется как сумма следующих слагаемых:

предварительно рассчитанных обязательств по оплате фактического объема потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил;

стоимости отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного, рассчитываемой в соответствии с пунктами 14-19 настоящих Правил;

стоимости мощности, которая определяется как сумма следующих слагаемых:

стоимости договорного объема потребления мощности, приобретаемого потребителем у ГП (ЭСО, ЭСК) за расчётный период, определяемой в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил;

стоимости отклонений в объемах превышения фактического количества потребленной мощности над договорным, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления мощности, определяемой в соответствии с пунктом 13 настоящих Правил.

Если величина фактической мощности сложилась ниже величины, указанной в договоре, оплата производится за величину договорного объема мощности.

11. Предварительно рассчитанные обязательства по оплате фактического объема потребления электрической энергии в части электрической энергии, поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам) потребителям, рассчитываемым по двухставочному тарифу, определяется следующим образом:

$$S_{\text{факт_предв}}^{\text{ээ}} = V_{\text{факт}}^{\text{ээ}} \times (T_{\text{потр}}^{\text{ээ}} + J_{\text{опт}}^{\text{ээ}} \times \alpha_{\text{дт}}^{\text{ээ}} \times \beta_{\text{дт}}^{\text{ээ}}) \quad (\text{руб.}), \quad (1)$$

где: $V_{\text{факт}}^{\text{ээ}}$ - фактический объем потребления электрической энергии данным потребителем (МВтч.);

$T_{\text{потр}}^{\text{ээ}}$ - сумма ставки средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии двухставочного тарифа, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и составляющей двухставочного тарифа на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит

государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии (в случае если снабжение электрической энергией данного потребителя осуществляется на основании договора купли-продажи), (руб./МВтч.).

В случае если снабжение электрической энергией данного потребителя осуществляется по договору энергоснабжения, то $T_{ном}^{э}$ учитывает в том числе ставку двухставочного тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях (руб./МВтч.).

$J_{опт}^{э}$ - удельная стоимость электрической энергии оптового рынка, являющаяся составной частью двухставочного тарифа, установленного для соответствующей группы потребителей органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для покупки электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения), равна индикативной цене на покупку электрической энергии на оптовом рынке для соответствующего субъекта Российской Федерации.

Для субъектов Российской Федерации, для которых предусмотрено выделение средств федерального бюджета на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике (далее – федеральная субсидия) удельная стоимость электрической энергии оптового рынка равна величине, учтенной при расчете органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ставки средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии, (руб./МВтч.).

$\alpha_{дт}^{э}$ - коэффициент изменения стоимости электрической энергии, рассчитываемый ГП (ЭСО, ЭСК) в объеме планового почасового потребления электрической энергии ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке в соответствии со следующей формулой:

$$\alpha_{DT}^{эз} = \frac{S_{m,p}^{onm-эз} - W_{m,p}^{эз}}{S_{m,p}^{onm-T-эз} - W_{m,p}^{эз}} - 1 \quad (2)$$

$$W_{m,p}^{эз} = W_p \times \frac{V_{m,p}^{B-эз}}{\sum_m V_{m,p}^{B-эз}} \times \frac{S_{m,p}^{onm-TB-эз}}{S_{m,p}^{onm-TB-эз} + S_{m,p}^{onm-TB-мощ}} \quad (\text{руб.}) \quad (3)$$

Для ЭСО (ЭСК), осуществляющей покупку электрической энергии на розничном рынке у ГП (ЭСО, ЭСК) коэффициент $\alpha_{DT}^{эз}$ для расчета стоимости электрической энергии обслуживаемых ими потребителей принимается равным значению коэффициента, определенного ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в которой указанный ГП (ЭСО, ЭСК) осуществляет покупку электрической энергии для её последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК).

$W_{m,p}^{эз}$ - доля федеральной субсидии W_p на оптовом рынке в части покупки электрической энергии;

W_p - федеральная субсидия, учтенная при формировании предельных уровней тарифов, выделяемая из федерального бюджета соответствующему субъекту Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике для текущего периода регулирования в части, причитающейся получателю средств - ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке в соответствии с решением уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

$V_{m,p}^{B-эз}$ - объем потребления электрической энергии ГП (ЭСО, ЭСК) в субъекте Российской Федерации в месяце t , указанный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) для соответствующего периода регулирования (МВтч.) в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , зарегистрированной на оптовом рынке;

$S_{m,p}^{opt_T_ээ}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t на покупку электрической энергии в объемах планового почасового потребления по индикативной цене, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и определяемая организацией коммерческой инфраструктуры в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (руб.);

$S_{m,p}^{opt_ТБ_ээ}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t на покупку электрической энергии в соответствии с принятыми балансовыми решениями, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (руб.);

$S_{m,p}^{opt_ээ}$ - стоимость покупки электрической энергии ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, включенной в объемы планового почасового потребления в месяце t , определяемая организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (руб.);

$S_{m,p}^{opt_ТБ_моц}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на покупку мощности в соответствии с принятыми балансовыми решениями, в объеме сальдо-перетока мощности, и определяемая организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (руб.);

$\beta_{дт}^{ээ}$ - коэффициент, рассчитываемый организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и отражающий долю потребления электрической энергии населением в объемах покупки ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, учтенных в прогнозном балансе в отношении соответствующего месяца поставки. Для ЭСО (ЭСК), осуществляющей покупку электрической энергии на розничном рынке у ГП (ЭСО, ЭСК) коэффициент $\beta_{дт}^{ээ}$ для расчета

стоимости электрической энергии обслуживаемых ими потребителей принимается равным значению коэффициента, определенного организацией коммерческой инфраструктуры в отношении ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в которой указанный ГП (ЭСО, ЭСК) осуществляет покупку электрической энергии для её последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК).

12. Составляющая стоимости договорного объема потребления мощности ($S_{m,дог}^{моц}$), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам) потребителям, рассчитываемая по двухставочному тарифу, определяется следующим образом:

$$S_{m,дог}^{моц} = N_m^{дог} \times (T_{потр}^{моц} + J_{опт}^{моц} \times \alpha_{ДТ}^{моц} \times \beta_{ДТ}^{моц}) \quad (\text{руб.}), \quad (4)$$

где: $N_m^{дог}$ - договорный объем потребления мощности на расчётный период (МВт), определенный для потребителя розничного рынка в договоре купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения);

$T_{потр}^{моц}$ - ставка средневзвешенной стоимости единицы мощности двухставочного тарифа (руб./ МВт·мес.).

В случае если электроснабжение данного потребителя осуществляется по договору энергоснабжения, то потребителем оплачиваются услуги по передаче электрической энергии.

$J_{опт}^{моц}$ - удельная стоимость мощности, являющаяся составной частью двухставочного тарифа, установленного для соответствующей группы потребителей органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, равна индикативной цене на мощность, установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для соответствующего субъекта Российской Федерации.

Для субъектов Российской Федерации, для которых предусмотрено выделение федеральной субсидии удельная стоимость мощности оптового рынка равна величине, учтенной при расчете органом исполнительной власти

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ставки средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности.

$\alpha_{ДТ}^{мощ}$ - коэффициент, отражающий изменение стоимости сальдо-перетока мощности, указанного в прогнозном балансе для ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке без учета федеральной субсидии, рассчитывается ГП (ЭСО, ЭСК) в соответствии со следующей формулой:

$$\alpha_{ДТ}^{мощ} = \frac{S_{m,p}^{опт_мощ} - W_{m,p}^{мощ}}{S_{m,p}^{опт_ТБ_мощ} - W_{m,p}^{мощ}} - 1 \quad (5)$$

$$W_{m,p}^{мощ} = W_p \times \frac{N_{m,p}^{Б_мощ}}{\sum_m N_{m,p}^{Б_мощ}} \times \frac{S_{m,p}^{опт_ТБ_мощ}}{S_{m,p}^{опт_ТБ_э} + S_{m,p}^{опт_ТБ_мощ}} \quad (\text{руб.}) \quad (6)$$

Для ЭСО (ЭСК), осуществляющей покупку мощности на розничном рынке у ГП (ЭСО, ЭСК) коэффициент $\alpha_{ДТ}^{мощ}$ для расчета стоимости мощности обслуживаемых ими потребителей принимается равным значению коэффициента, определенного ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в которой указанный ГП (ЭСО, ЭСК) осуществляет покупку мощности для её последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК).

$W_{m,p}^{мощ}$ - доля федеральной субсидии W_p в месяце t в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке в части покупки электрической мощности;

$S_{m,p}^{опт_мощ}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t на покупку мощности в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке (руб.), к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$N_{m,p}^{B-мощ}$ - величина оплачиваемого сальдо-перетока мощности, указанная в отношении ГП (ЭСО, ЭСК) в прогнозном балансе в отношении месяца m для ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка;

$\beta_{дт}^{мощ}$ - коэффициент, рассчитываемый организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и отражающий долю потребления мощности населением в объемах покупки ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, запланированных в прогнозном балансе оптового рынка в отношении соответствующего месяца. Для ЭСО (ЭСК), осуществляющей покупку мощности на розничном рынке у ГП (ЭСО, ЭСК), коэффициент $\beta_{дт}^{мощ}$ для расчета стоимости мощности обслуживаемых ими потребителей принимается равным значению коэффициента, определенного организацией коммерческой инфраструктуры в отношении ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце m в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в которой указанный ГП (ЭСО, ЭСК) осуществляет покупку мощности для её последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК).

13. Стоимость отклонений в объемах превышения величины фактического количества потребленной мощности над договорным ($S_{откл}^{мощн}$) определяется ГП (ЭСО, ЭСК) по формуле:

$$S_{откл}^{мощн} = (N_m^{факт} - N_m^{дог}) \times (T_{потр}^{мощ} + J_{онт}^{мощ} \times (k - 1)) \text{ (руб.)}, \quad (7)$$

где:

k – повышающий коэффициент, равный 1,05;

$N_m^{факт}$ - фактическая величина мощности, потребленная потребителем розничного рынка в расчетном периоде, определяется как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической энергии в рабочие дни в устанавливаемые системным оператором часы пиковой

нагрузки, к количеству рабочих дней (исходя из пятидневной рабочей недели) в расчетном периоде.

14. Стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного ($S_{i,m}^{откл-ДТ}$) за расчётный период m , для i -того потребителя, рассчитывающегося по двухставочному тарифу, для которого в договоре купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения) содержится условие о почасовом планировании потребления электрической энергии (мощности) (далее – потребитель с интервальным учетом) или для потребителей с присоединенной мощностью более 750 кВА, для которого в договоре купли-продажи (энергоснабжения) не содержится условие о почасовом планировании потребления электрической энергии, определяется как сумма соответствующих величин за каждый час расчётного периода:

$$S_{i,m}^{откл-ДТ} = \sum_{h \in m} S_{i,h}^{откл-ДТ} \quad (\text{руб.}), \quad (8)$$

где: $S_{i,h}^{откл-ДТ}$ - изменение стоимости электрической энергии при отклонении фактически поставленного потребителю розничного рынка i с интервальным учетом или с присоединенной мощностью более 750 кВА объёма электрической энергии от договорного для часа h расчётного периода, которое определяется по формуле:

$$S_{i,h}^{откл-ДТ} = \begin{cases} (V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}') \times \hat{I}_{p,h}^{ээ} \times (k^{повыш} - 1), & \text{если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} > 0,02 \\ (V_{i,h}' - V_{i,h}^{факт}) \times \hat{I}_{p,h}^{ээ} \times (1 - k^{пониж}), & \text{если } \frac{V_{i,h}' - V_{i,h}^{факт}}{V_{i,h}'} > 0,02 \\ 0, & \text{если } \left| \frac{V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \right| \leq 0,02 \end{cases} \quad (\text{руб.}), \quad (9)$$

где: $V_{i,h}'$ - договорный объём поставки электрической энергии на час h расчётного периода, заявленный потребителем с интервальным учетом или с присоединенной мощностью более 750 кВА ГП (ЭСО, ЭСК) в срок не позднее 2-х суток до начала фактической поставки (если договором не

установлен иной срок уведомления) (МВтч.). В случае если потребитель не уведомил ГП (ЭСО, ЭСК) о плановых почасовых объемах потребления, то величина $V'_{i,h}$ принимается равной величине, определенной в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил;

$V_{i,h}^{факт}$ - объём электрической энергии, фактически поставленный i -тому потребителю с интервальным учётом в час h расчётного периода (МВтч.) или определенный расчетным путем в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил для потребителей с интегральным учетом и присоединенной мощностью более 750 кВА, рассчитывающихся по двухставочному тарифу;

$\hat{I}_{p,h}^{ээ}$ - стоимость единицы электрической энергии в объемах планового почасового потребления ГП (ЭСО, ЭСК) в ГПП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры для часа h исходя из регулируемых цен (тарифов) поставщиков оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (руб./МВтч.);

$k^{повыш}$ - повышающий коэффициент, применяемый при расчете стоимости отклонений при увеличении фактического объема потребления электрической энергии по собственной инициативе от договорного, значения которого принимаются в зависимости от величины отклонения:

до 31 марта 2011 года включительно:

$$k^{повыш} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,10 \\ 1,05 & \text{если } 0,10 < \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,15 \\ 1,10 & \text{если } 0,15 < \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,25 \\ 1,15 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} > 0,25 \end{cases},$$

с 1 апреля 2011 года до 30 июня 2011 года включительно:

$$k^{\text{повыш}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \leq 0,05 \\ 1,07 & \text{если } 0,05 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \leq 0,10 \\ 1,15 & \text{если } 0,10 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \leq 0,15 \\ 1,25 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} > 0,15 \end{cases},$$

с 1 июля 2011 года:

$$k^{\text{повыш}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \leq 0,02 \\ 1,05 & \text{если } 0,02 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \leq 0,05 \\ 1,12 & \text{если } 0,05 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \leq 0,10 \\ 1,25 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} > 0,10 \end{cases},$$

$k^{\text{пониж}}$ - понижающий коэффициент, применяемый при расчете стоимости отклонений при уменьшении фактического объема потребления электрической энергии по собственной инициативе от договорного, значения которого принимаются в зависимости от величины отклонения:

до 31 марта 2011 года включительно:

$$k^{\text{пониж}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \geq -0,10 \\ 0,95 & \text{если } -0,15 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,10 \\ 0,80 & \text{если } -0,25 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,15 \\ 0,65 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,25 \end{cases},$$

с 1 апреля 2011 года до 30 июня 2011 года включительно:

$$k^{\text{пониж}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \geq -0,05 \\ 0,85 & \text{если } -0,10 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,05 \\ 0,70 & \text{если } -0,15 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,10 \\ 0,55 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,15 \end{cases},$$

с 1 июля 2011 года:

$$k^{\text{пониж}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \geq -0,02 \\ 0,75 & \text{если } -0,05 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,02 \\ 0,65 & \text{если } -0,10 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,05 \\ 0,50 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,10 \end{cases}.$$

15. Стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного за расчётный период ($S_{m,z}^{\text{откл_интеграл_ДТ}}$), для z -того потребителя с присоединенной мощностью 750 кВА и менее в месяце m , осуществляющего покупку электроэнергии по двухставочному тарифу, для которого в договоре купли-продажи (энергоснабжения) не содержится условие о почасовом планировании потребления электрической энергии (мощности) (далее – потребитель с интегральным учетом), определяется в соответствии с формулой:

$$S_{m,z}^{\text{откл_интеграл_ДТ}} = \begin{cases} (V_{m,z}^{\text{факт}} - V_{m,z}^{\text{дог}}) \times \hat{I}_{m,p}^{\text{ээ}} \times (k^{\text{повыш}} - 1), & \text{если } \frac{V_{m,z}^{\text{факт}} - V_{m,z}^{\text{дог}}}{V_{m,z}^{\text{дог}}} > 0,02 \\ (V_{m,z}^{\text{дог}} - V_{m,z}^{\text{факт}}) \times \hat{I}_{m,p}^{\text{ээ}} \times (1 - k^{\text{пониж}}), & \text{если } \frac{V_{m,z}^{\text{дог}} - V_{m,z}^{\text{факт}}}{V_{m,z}^{\text{дог}}} > 0,02 \text{ (руб.)}, (10) \\ 0, & \text{если } \left| \frac{V_{m,z}^{\text{факт}} - V_{m,z}^{\text{дог}}}{V_{m,z}^{\text{дог}}} \right| \leq 0,02 \end{cases}$$

где: $V_{m,z}^{\text{факт}}$ - объём электрической энергии, фактически поставленный z -тому потребителю с интегральным учётом за расчётный период (МВтч.);

$V_{m,z}^{дог}$ - договорной объём поставки электрической энергии z -тому потребителю с интегральным учётом за расчётный период (МВтч). Для потребителей, заключивших договор купли-продажи (энергоснабжения) в отношении энергопринимающего оборудования с присоединенной мощностью более 750 кВА и энергопринимающего оборудования с присоединенной мощностью 750 кВА и менее, $V_{r,m}^{дог}$ рассчитывается в соответствии с формулой (31) настоящих Правил;

$\hat{I}_{m,p}^{ээ}$ - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии за расчетный период m , определенная исходя из объемов электрической энергии, составляющих плановое почасовое потребление ГП (ЭСО, ЭСК) в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , зарегистрированной на оптовом рынке, организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (руб./МВтч.).

При превышении фактического объема потребления электрической энергии над договорным потребителями розничного рынка с интегральным учетом, рассчитываемым по двухставочному тарифу, устанавливаются следующие повышающие коэффициенты:

до 30 июня 2011 года включительно:

$$k^{повыш} = 1,$$

с 1 июля 2011 года до 31 декабря 2011 года включительно:

$$k^{повыш} = \text{MIN}(1 + \lambda; 1,05),$$

с 1 января 2012 года:

$$k^{повыш} = \text{MAX}(1 + \lambda; 1,02).$$

Коэффициент λ определяется в соответствии с пунктом 25 настоящих Правил.

При снижении фактического объема потребления электрической энергии относительно договорного потребителями розничного рынка с интегральным учетом, рассчитываемым по двухставочному тарифу, устанавливаются следующие понижающие коэффициенты:

до 30 июня 2011 года включительно:

$$k^{\text{пониж}}=1,$$

с 1 июля 2011 года до 31 декабря 2011 года включительно:

$$k^{\text{пониж}} = \text{MAX}(1 - \lambda; 0,95),$$

с 1 января 2012 года:

$$k^{\text{пониж}} = \text{MIN}(1 - \lambda; 0,98).$$

В отношении потребителей розничного рынка с интегральным учетом и присоединенной мощностью более 750 кВА стоимость отклонений рассчитывается в соответствии с пунктом 14 настоящих Правил.

16. В случае введения системным оператором в установленном порядке аварийного ограничения потребителей, а также в случае срабатывания противоаварийной автоматики, величина отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от договорного делится на две составляющие:

отклонение, произошедшее по собственной инициативе потребителя (далее - отклонение по собственной инициативе), которое влечёт изменение стоимости электрической энергии, определяемое в соответствии с пунктами 14 и 15 настоящих Правил;

отклонение, произошедшее вследствие введения системным оператором в установленном порядке аварийного ограничения потребителей, а также в случае срабатывания противоаварийной автоматики (далее - отклонение по внешней инициативе), которое влечёт изменение стоимости электрической энергии, определяемое в соответствии с пунктами 18 и 19 настоящих Правил.

Итоговое изменение стоимости электрической энергии при отклонениях фактического объёма потребления потребителя от договорного объёма в таком случае складывается из сумм, определяемых в соответствии с указанными пунктами.

17. В случае введения ограничения режимов потребления электрической энергии (мощности) в отношении розничных потребителей в случаях,

предусмотренных подпунктами «а»-«г», «ж» пункта 161 Правил розничных рынков, величина отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от договорного относится на собственную инициативу потребителя, а ее стоимость определяется в соответствии с пунктами 14 и 15 настоящих Правил.

18. Порядок определения стоимости отклонений, не отнесенных на собственную инициативу, определяется ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении потребителей розничного рынка, в соответствии с настоящим пунктом.

Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения по внешней инициативе для потребителей с интервальным учетом определяется ГП (ЭСО, ЭСК) для v –го потребителя в час h расчётного периода в соответствии с формулой:

$$S_{v,h}^{внеш} = - \left(\frac{V_{v,h}^{ав.зр}}{\sum_{v \in p} V_{v,h}^{ав.зр}} \times S_{p,h}^{ИВ,ГП(ЭСО,ЭСК)} \right) \text{ (руб.)}, \quad (11)$$

где: $V_{v,h}^{ав.зр}$ - величина отклонения потребителя по внешней инициативе, которая относится к ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p в час h расчётного периода, определённая в соответствии с условиями договора купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения) (МВтч.);

$S_{p,h}^{ИВ,ГП(ЭСО,ЭСК)}$ - стоимость электрической энергии при отклонении ГП (ЭСО, ЭСК) по внешней инициативе в час h расчётного периода по соответствующей ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , зарегистрированной за ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, определённая организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (руб).

19. Изменение стоимости электрической энергии (мощности) на величину расходов ГП (ЭСО, ЭСК), возникающих в связи с изменением договорного объема потребления потребителей, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, в интересах которых ГП (ЭСО, ЭСК) выступает на оптовом рынке как

участник с регулируемым потреблением, а также стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема от договорного таких потребителей, определяется в соответствии с договором купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения).

IV. Определение стоимости электрической энергии и мощности, поставляемой потребителям на розничном рынке, рассчитываемым по одноставочным тарифам, дифференцированным в зависимости от числа часов использования потребителями электрической мощности и тарифам, дифференцированным по зонам (часам) суток на территориях неценовых зон оптового рынка, с учетом оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности)

20. Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам) потребителям, рассчитываемым по одноставочным тарифам, дифференцированным в зависимости от числа часов использования потребителями электрической мощности, определяется как сумма следующих слагаемых:

предварительно рассчитанных обязательств по оплате фактического объема потребления электрической энергии (мощности), определяемых в соответствии с пунктом 21 настоящих Правил;

стоимости отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от договорного, рассчитываемой в соответствии с пунктами 24 – 25, 28 настоящих Правил.

Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам) потребителям, рассчитываемым по тарифам, дифференцированным по зонам (часам) суток, определяется как сумма следующих слагаемых:

предварительно рассчитанных обязательств по оплате фактического объема потребления электрической энергии (мощности) по зонам суток, определяемых в соответствии с пунктом 22 настоящих Правил;

стоимости отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от договорного за расчетный период, рассчитываемой в соответствии с пунктами 27-28 настоящих Правил.

21. Предварительно рассчитанные обязательства по оплате фактического объема потребления электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам) потребителям, рассчитываемым по одноставочному тарифу, дифференцированному в зависимости от числа часов использования потребителями электрической мощности, определяются по формуле:

$$S_{\text{факт_предв}}^{\text{ээ-м}} = V_{\text{факт}}^{\text{ээ}} \times (T_{\text{потр}}^{\text{одност}} + J_{\text{опт}}^{\text{одност}} \times \alpha^{\text{одност}} \times \beta^{\text{одност}}) \quad (\text{руб.}), \quad (12)$$

где: $T_{\text{потр}}^{\text{одност}}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данной группы потребителей, дифференцированный в зависимости от числа часов использования потребителями электрической мощности, поставляемую по договору купли-продажи (энергоснабжения), (руб./МВтч.);

$J_{\text{опт}}^{\text{одност}}$ - удельная стоимость покупки электроэнергии на оптовом рынке (с учётом мощности), являющаяся составной частью одноставочного тарифа, равная средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), дифференцированной в зависимости от числа часов использования потребителями электрической мощности.

Для субъектов Российской Федерации, для которых предусмотрено выделение федеральной субсидии, удельная стоимость электрической энергии оптового рынка равна величине, учтенной при расчете органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов средневзвешенной стоимости электрической энергии (мощности) дифференцированной в зависимости от числа часов использования потребителями электрической мощности, (руб./МВтч.).

$\alpha^{одност}$ - коэффициент изменения стоимости электрической энергии (мощности), рассчитываемый ГП (ЭСО, ЭСК) в объеме планового почасового потребления электрической энергии ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке в соответствии со следующей формулой:

$$\alpha^{одност} = \frac{S_{m,p}^{онт-ээ} + S_{m,p}^{онт-моц} - W_{m,p}}{S_{m,p}^{онт-T-ээ} + S_{m,p}^{онт-TB-моц} - W_{m,p}} - 1, \quad (13)$$

$$W_{m,p} = W_p \times \frac{V_{m,p}^{B-ээ}}{\sum_m V_{m,p}^{B-ээ}} \text{ (руб.)}. \quad (14)$$

Для ЭСО (ЭСК), осуществляющей покупку электрической энергии (мощности) на розничном рынке у ГП (ЭСО, ЭСК) коэффициент $\alpha^{одност}$ для расчета стоимости электрической энергии (мощности) обслуживаемых ими потребителей принимается равным значению коэффициента, определенного ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в которой указанный ГП (ЭСО, ЭСК) осуществляет покупку электрической энергии (мощности) для её последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК).

$\beta^{одност}$ - коэффициент, рассчитываемый организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и отражающий долю потребления электрической энергии населением в объемах покупки ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, предусмотренных прогнозным балансом оптового рынка для соответствующего месяца поставки. Для ЭСО (ЭСК), осуществляющей покупку электрической энергии (мощности) на розничном рынке у ГП (ЭСО,

ЭСК) коэффициент $\beta^{одност}$ для расчета стоимости электрической энергии (мощности) обслуживаемых ими потребителей принимается равным значению коэффициента, определенного организацией коммерческой инфраструктуры в отношении ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в которой указанный ГП (ЭСО, ЭСК) осуществляет покупку электрической энергии (мощности) для её последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК).

22. Предварительно рассчитанные обязательства по оплате фактического объема потребления электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам) потребителям, рассчитываемым по тарифам, дифференцированным по зонам (часам) суток, определяются по формуле:

$$S_{факт_предв}^{ээ_м_зони} = V_{факт}^{ээ_зони} \times (T_{потр}^{зони} + J_{опт}^{зони} \times \alpha^{зони} \times \beta^{зони}) \text{ (руб.)}, \quad (15)$$

где: $V_{факт}^{ээ_зони}$ - фактический объем потребления электрической энергии потребителем розничного рынка в часы, отнесенные к соответствующей зоне суток, (МВтч.);

Коэффициенты $\alpha^{зони}$ рассчитываются для каждой зоны суток отдельно в соответствии с разделами 22.1 – 22.4 настоящих Правил. Для ЭСО (ЭСК), осуществляющей покупку электрической энергии (мощности) на розничном рынке у ГП (ЭСО, ЭСК) коэффициент $\alpha^{зони}$ для расчета стоимости электрической энергии (мощности) обслуживаемых ими потребителей принимается равным значению коэффициента, определенного ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в которой указанный ГП (ЭСО, ЭСК) осуществляет покупку электрической энергии (мощности) для её последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК);

$\beta^{зони}$ - коэффициенты, определяемые организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и отражающие долю потребления электрической энергии населением в объемах покупки ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, в

часы, отнесенные к соответствующей зоне суток месяца m . Для ЭСО (ЭСК), осуществляющей покупку электрической энергии (мощности) на розничном рынке у ГП (ЭСО, ЭСК) коэффициент $\beta^{зони}$ для расчета стоимости электрической энергии (мощности) обслуживаемых ими потребителей принимается равным значению коэффициента, определенного организацией коммерческой инфраструктуры в отношении ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце m в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в которой указанный ГП (ЭСО, ЭСК) осуществляет покупку электрической энергии (мощности) для её последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК);

$T_{потр}^{зони}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данной группы потребителей, дифференцированный по зонам (часам) суток, поставляемую по договору купли-продажи (энергоснабжения) (руб./МВтч.);

$J_{опт}^{зони}$ - удельная стоимость покупки электроэнергии на оптовом рынке (с учётом мощности), являющаяся составной частью одноставочного тарифа, равная средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), дифференцированной по зонам (часам) суток.

Для субъектов Российской Федерации, для которых предусмотрено выделение федеральной субсидии, удельная стоимость электрической энергии оптового рынка равна величине, учтенной при расчете органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, средневзвешенной стоимости электрической энергии (мощности), дифференцированной по зонам (часам) суток.

22.1. Предварительно рассчитанные обязательства по оплате фактического объема потребления электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям розничного рынка, рассчитываемым по тарифам, дифференцированным по зонам (часам) суток, в ночной зоне

суточного графика нагрузки, определяются ГП (ЭСО, ЭСК) в соответствии с пунктом 22 настоящих Правил с учетом следующего порядка определения коэффициента альфа:

$$\alpha^{зони} = \frac{S_{m,p}^{опт_ночь} - W_{m,p}^{ночь}}{S_{m,p}^{опт_Т_ночь} - W_{m,p}^{ночь}} - 1 \quad (16)$$

где: $S_{m,p}^{опт_ночь}$ - стоимость электрической энергии в объемах планового почасового потребления, определенная организацией коммерческой инфраструктуры для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка, в ночной зоне суточного графика нагрузки, в месяце t , в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$S_{m,p}^{опт_Т_ночь}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности), определяемая организацией коммерческой инфраструктуры исходя из индикативных цен и объемов, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии в ночной зоне суточного графика нагрузки месяца t (руб.), в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$$W_{m,p}^{ночь} = W_p \times a \times \frac{V_{m,p}^{Б_ээ}}{\sum_m V_{m,p}^{Б_ээ}} \quad (\text{руб.}), \quad (17)$$

$$a = \frac{\sum_{l \in m} (V_{l,p}^{ППП} - VG_{l,p}^{розн})}{\sum_{h \in m} (V_{h,p}^{ППП} - VG_{h,p}^{розн})} \quad (18)$$

где: $V_{h,p}^{ППП}$ - объем электрической энергии, включенный ГП (ЭСО, ЭСК) в объемы планового почасового потребления в час h расчетного периода t в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , к которой отнесен соответствующий потребитель электрической энергии (МВтч.);

$VG_{p,h}^{розн}$ - объем электрической энергии, покупаемый ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей (поставщиков) электрической энергии, продажа которой не осуществляется на оптовом рынке, в час h расчетного периода t в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , к которой отнесен соответствующий потребитель электрической энергии (МВтч.);

$l \in t$ – часы, отнесенные к ночной зоне суточного графика нагрузки месяца t ;

$h \in t$ – часы месяца t .

22.2. Предварительно рассчитанные обязательства по оплате фактического объема потребления электрической энергии (мощности) в часы полупиковой зоны суточного графика нагрузки, поставляемой потребителям розничного рынка, рассчитываемым по тарифам, дифференцированным по зонам (часам) суток, определяются ГП (ЭСО, ЭСК) в соответствии с пунктом 22 настоящих Правил с учетом следующего порядка определения коэффициента альфа:

$$\alpha^{зони} = \frac{S_{m,p}^{опт_полупик} - W_{m,p}^{полупик}}{S_{m,p}^{опт_T_полупик} - W_{m,p}^{полупик}} - 1 \quad (19)$$

где: $S_{m,p}^{опт_полупик}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности) в объемах планового почасового потребления, определенная организацией коммерческой инфраструктуры для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к полупиковой зоне суточного графика нагрузки месяца t , в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$S_{m,p}^{опт_T_полупик}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности), определенная организацией коммерческой инфраструктуры исходя из утвержденных индикативных цен и объемов, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено

энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к полупиковой зоне суточного графика нагрузки месяца m , в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$$w_{m,p}^{\text{полупик}} = W_p \times b \times \frac{V_{m,p}^{B-ээ}}{\sum_m V_{m,p}^{B-ээ}} \text{ (руб.)}, \quad (20)$$

$$b = \frac{\sum_{g \in m} (V_{g,p}^{\text{ППП}} - VG_{g,p}^{\text{розн}})}{\sum_{h \in m} (V_{h,p}^{\text{ППП}} - VG_{h,p}^{\text{розн}})}, \quad (21)$$

где: $g \in m$ – часы, отнесенные к полупиковой зоне суточного графика нагрузки месяца m ;

$h \in m$ – часы месяца m .

22.3. Предварительно рассчитанные обязательства по оплате фактического объема потребления электрической энергии (мощности) в часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/полупик/пик)), поставляемой потребителям розничного рынка, рассчитываемым по тарифам, дифференцированным по зонам (часам) суток, определяются ГП (ЭСО, ЭСК) в соответствии с пунктом 22 настоящих Правил с учетом следующего порядка определения коэффициента альфа:

$$\alpha^{\text{зонн}} = \frac{S_{m,p}^{\text{опт-пик}} - W_{m,p}^{\text{пик}}}{S_{m,p}^{\text{опт-T-пик}} - W_{m,p}^{\text{пик}}} - 1, \quad (22)$$

где: $S_{m,p}^{\text{опт-пик}}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности) в объемах планового почасового потребления, определенная организацией коммерческой инфраструктуры для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по

зонам (часам) суток (ночь/полупик/пик)), в месяце m , в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$f \in m$ – часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/полупик/пик)) месяца m ;

$S_{m,p}^{onm-T-мик}$ – стоимость электрической энергии (с учетом мощности), определенная исходя из утвержденных индикативных цен и объемов, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/полупик/пик)) месяца m , в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$$W_{m,p}^{мик} = W_p \times c \times \frac{V_{m,p}^{B-ээ}}{\sum_m V_{m,p}^{B-ээ}} \text{ (руб.)}, \quad (23)$$

$$c = \frac{\sum_{f \in m} (V_{f,p}^{ППП} - VG_{f,p}^{розн})}{\sum_{h \in m} (V_{h,p}^{ППП} - VG_{h,p}^{розн})}, \quad (24)$$

где: $f \in m$ – часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/полупик/пик)) месяца m ;

$h \in m$ – часы месяца m .

22.4. Предварительно рассчитанные обязательства по оплате фактического объема потребления электрической энергии (мощности) в пиковую зону суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/пик)), поставляемой потребителям розничного рынка, рассчитываемым по тарифам,

дифференцированным по зонам (часам) суток, определяются ГП (ЭСО, ЭСК) в соответствии с пунктом 22 настоящих Правил с учетом следующего порядка определения коэффициента альфа:

$$\alpha^{зона} = \frac{S_{m,p}^{опт_день} - W_{m,p}^{день}}{S_{m,p}^{опт_Т_день} - W_{m,p}^{день}} - 1, \quad (25)$$

где: $S_{m,p}^{опт_день}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности) в объемах планового почасового потребления, определенная организацией коммерческой инфраструктуры для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/пик)), в месяце t (руб.) в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$S_{m,p}^{опт_Т_день}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности), определенная организацией коммерческой инфраструктуры для ГП (ЭСО, ЭСК) исходя из утвержденных индикативных цен в объемах планового почасового потребления в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/пик)), в месяце t (руб.), в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$$W_{m,p}^{день} = W_p \times d \times \frac{V_{m,p}^{Б_ээ}}{\sum_m V_{m,p}^{Б_ээ}} \text{ (руб.)}, \quad (26)$$

$$d = \frac{\sum_{q \in m} (V_{q,p}^{ППП} - VG_{q,p}^{розн})}{\sum_{h \in m} (V_{h,p}^{ППП} - VG_{h,p}^{розн})}, \quad (27)$$

где: $q \in m$ – часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/пик)) m ;

$h \in m$ – часы месяца m .

23. Потребители розничного рынка с присоединенной мощностью более 750 кВА с интервальным или интегральным учетом в случае возникновения отклонений фактически поставленного объема электрической энергии от договорного для каждого часа месяца поставки оплачивают стоимость указанных отклонений, рассчитываемую по формуле (28) в виде суммы значений почасовой стоимости соответствующих отклонений в указанном месяце.

Для потребителя электрической энергии с интегральным учетом и присоединенной мощностью более 750 кВА ГП (ЭСО, ЭСК) определяет почасовое фактическое количество электрической энергии, потребленное данным потребителем ($V_{i,h}^{факт}$), расчетным способом на основании фактического значения потребленной электрической энергии за указанный месяц в соответствии с алгоритмом, определенным в договоре купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения).

Если в договоре купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения) потребители с присоединенной мощностью более 750 кВА или иные ГП (ЭСО, ЭСК), осуществляющие покупку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не согласовали с ГП (ЭСО, ЭСК), осуществляющим покупку электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, алгоритм определения почасового фактического объема потребления электрической энергии (мощности), то ГП (ЭСО, ЭСК) определяет почасовое количество фактически потребленной электрической энергии для таких потребителей пропорционально профилю нагрузки ГП (ЭСО, ЭСК) в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , зарегистрированной на оптовом рынке, к которой отнесено энергопринимающее оборудование этого потребителя, в месяце m .

ГП (ЭСО, ЭСК) определяет почасовое количество фактически поставленной электрической энергии от потребителей с присоединенной мощностью более 750 кВА опосредованно присоединенным потребителям по алгоритму, применяемому ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении потребителя, к которому осуществлено указанное опосредованное присоединение.

24. Стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного за расчётный период m ($S_{i,m}^{откл_OT_>750}$), для i -того потребителя с присоединенной мощностью более 750 кВА, осуществляющего покупку электрической энергии (мощности) по одноставочному или тарифу, дифференцированному по зонам (часам) суток, с интервальным или интегральным учетом определяется как сумма соответствующих величин за каждый час расчётного периода:

$$S_{i,m}^{откл_OT_>750} = \sum_{h \in m} S_{i,h}^{откл_OT_>750} \quad (\text{руб.}), \quad (28)$$

где: $S_{i,h}^{откл_OT_>750}$ - изменение стоимости электрической энергии при отклонении фактически поставленного объёма потребителю розничного рынка i с присоединенной мощностью более 750 кВА с интегральным или интервальным учетом объёма электрической энергии от договорного для часа h расчётного периода (руб.), которое определяется по формуле:

$$S_{i,h}^{откл_OT_>750} = \begin{cases} (V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}') \times \hat{I}_{p,h}^{эм} \times (k^{повыш} - 1), & \text{если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} > 0,02 \\ (V_{i,h}' - V_{i,h}^{факт}) \times \hat{I}_{p,h}^{эм} \times (1 - k^{пониж}), & \text{если } \frac{V_{i,h}' - V_{i,h}^{факт}}{V_{i,h}'} > 0,02 \\ 0, & \text{если } \left| \frac{V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \right| \leq 0,02 \end{cases} \quad (\text{руб.}), \quad (29)$$

$V_{i,h}'$ - договорный объём поставки электрической энергии на час h расчётного периода, заявленный потребителем ГП (ЭСО, ЭСК) в срок не позднее 2-х суток до начала фактической поставки (если договором не установлен иной срок уведомления). В случае если потребитель не уведомил ГП (ЭСО, ЭСК) о плановых почасовых объемах потребления, то величина $V_{i,h}'$

принимается равной величине, определенной в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, (МВтч.);

$V_{i,h}^{факт}$ - объём электрической энергии, фактически поставленный i -тому потребителю с интервальным учётом в час h расчётного периода или определенный расчетным путем в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил для потребителей с интегральным учетом и присоединенной мощностью более 750 кВА, рассчитываемым по одноставочному или тарифу, дифференцированному по зонам (часам) суток, (МВтч.);

$\hat{I}_{p,h}^{эм}$ - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности) в объемах планового почасового потребления электрической энергии с учетом покупки мощности (без учета объема потребления населения), определяемая организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для соответствующего часа поставки (руб./МВтч.);

$k^{повыш}$ - повышающий коэффициент, применяемый при расчете стоимости отклонений при увеличении фактического объема потребления электрической энергии по собственной инициативе от договорного, значения которого принимаются в зависимости от величины отклонения:

до 31 марта 2011 года включительно:

$$k^{повыш} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \leq 0,10 \\ 1,02 & \text{если } 0,10 < \frac{V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \leq 0,25 \\ 1,05 & \text{если } 0,25 < \frac{V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \leq 0,50 \\ 1,07 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} > 0,50 \end{cases}$$

с 1 апреля 2011 года до 30 июня включительно:

$$k^{\text{повыш}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,05 \\ 1,05 & \text{если } 0,05 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} < 0,10 \\ 1,07 & \text{если } 0,10 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,25 \\ 1,10 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} > 0,25 \end{cases},$$

с 1 июля 2011 года до 31 декабря 2011 года включительно:

$$k^{\text{повыш}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,02 \\ 1,05 & \text{если } 0,02 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,05 \\ 1,10 & \text{если } 0,05 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,10 \\ 1,15 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} > 0,10 \end{cases},$$

с 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года включительно:

$$k^{\text{повыш}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,02 \\ 1,10 & \text{если } 0,02 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,05 \\ 1,25 & \text{если } 0,05 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,10 \\ 1,50 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} > 0,10 \end{cases},$$

с 1 июля 2012 года:

$$k^{\text{повыш}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,02 \\ 1,50 & \text{если } 0,02 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,05 \\ 1,75 & \text{если } 0,05 < \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,10 \\ 2,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} > 0,10 \end{cases},$$

$k^{\text{пониж}}$ - понижающий коэффициент к тарифам, применяемый при расчете стоимости отклонений при уменьшении фактического объема потребления

электрической энергии по собственной инициативе от договорного, значения которого устанавливаются в зависимости от величины отклонения:

до 31 марта 2011 года включительно:

$$k_{\text{пониж}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \geq -0,10 \\ 0,97 & \text{если } -0,25 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,10 \\ 0,95 & \text{если } -0,50 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,25 \\ 0,90 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,50 \end{cases},$$

с 1 апреля 2011 года до 30 июня включительно:

$$k_{\text{пониж}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \geq -0,05 \\ 0,97 & \text{если } -0,10 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,05 \\ 0,95 & \text{если } -0,25 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,10 \\ 0,90 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,25 \end{cases},$$

с 1 июля 2011 года до 31 декабря 2011 года включительно:

$$k_{\text{пониж}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \geq -0,02 \\ 0,95 & \text{если } -0,05 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,02 \\ 0,90 & \text{если } -0,10 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,05 \\ 0,85 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,10 \end{cases},$$

с 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года включительно:

$$k_{\text{пониж}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \geq -0,02 \\ 0,75 & \text{если } -0,05 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,02 \\ 0,65 & \text{если } -0,10 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,05 \\ 0,50 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,10 \end{cases},$$

с 1 июля 2012 года:

$$k_{\text{пониж}} = \begin{cases} 1,00 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \geq -0,02 \\ 0,45 & \text{если } -0,05 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,02 \\ 0,35 & \text{если } -0,10 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,05 \\ 0,25 & \text{если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} < -0,10 \end{cases}.$$

25. Стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного за расчётный период t ($S_{r,m}^{\text{откл-OT}_{\leq 750}}$), для r -того потребителя с интегральным или интервальным учетом, с присоединенной мощностью 750 кВА и менее, рассчитывающегося по одноставочному тарифу, определяется в соответствии с формулой:

$$S_{r,m}^{\text{откл-OT}_{\leq 750}} = \begin{cases} (V_{r,m}^{\text{факт}} - V_{r,m}^{\text{дого}}) \times \hat{I}_{m,p}^{\text{эм}} \times (k_{\text{повыш}} - 1), & \text{если } \frac{V_{r,m}^{\text{факт}} - V_{r,m}^{\text{дого}}}{V_{r,m}^{\text{дого}}} > 0,02 \\ (V_{r,m}^{\text{дого}} - V_{r,m}^{\text{факт}}) \times \hat{I}_{m,p}^{\text{эм}} \times (1 - k_{\text{пониж}}), & \text{если } \frac{V_{r,m}^{\text{дого}} - V_{r,m}^{\text{факт}}}{V_{r,m}^{\text{дого}}} > 0,02 \text{ (руб.)}, \\ 0, & \text{если } \left| \frac{V_{r,m}^{\text{факт}} - V_{r,m}^{\text{дого}}}{V_{r,m}^{\text{дого}}} \right| \leq 0,02 \end{cases} \quad (30)$$

где: $V_{r,m}^{\text{факт}}$ - объём электрической энергии, фактически поставленный r -тому потребителю с интегральным или интервальным учётом с присоединенной мощностью 750 кВА и менее за расчётный период (МВтч.);

$V_{r,m}^{\text{дого}}$ - договорной объём поставки электрической энергии r -тому потребителю с интегральным или интервальным учётом с присоединенной

мощностью 750 кВА и менее за расчётный период (МВтч.), а также для потребителей, заключивших договор купли-продажи (энергоснабжения) в отношении энергопринимающего оборудования с присоединенной мощностью более 750 кВА и энергопринимающего оборудования с присоединенной мощностью 750 кВА и менее, $V_{r,m}^{дог}$ для r -того потребителя с интегральным или интервальным учётом с присоединенной мощностью 750 кВА и менее рассчитывается по формуле:

$$V_{r,m}^{дог} = \text{MIN} \left(\text{MAX} \left(0, \left| V_{r,m}^{дог-\Sigma} - \sum_h V_{r,h}' \right| \right), \text{MAX} \left(0, \left| V_{r,m}^{дог-\Sigma} - V_{r,m}^{дог-\Sigma->750} \right| \right) \right) \text{(МВтч.)}, \quad (31)$$

где: $V_{r,m}^{дог-\Sigma}$ - договорный объем потребления электрической энергии потребителя r , включающий объемы потребления энергопринимающего оборудования с присоединенной мощностью более 750 кВА и энергопринимающего оборудования с присоединенной мощностью 750 кВА и менее;

$V_{r,h}'$ - договорный объём поставки электрической энергии на час h расчётного периода, заявленный потребителем r ГП (ЭСО, ЭСК) в срок не позднее 2-х суток до начала фактической поставки (если договором не установлен иной срок уведомления) в отношении энергопринимающего оборудования с присоединенной мощностью более 750 кВА. В случае если потребитель не уведомил ГП (ЭСО, ЭСК) о плановых почасовых объемах потребления, то величина $V_{i,h}'$ принимается равной величине, определенной в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, (МВтч.);

$V_{r,m}^{дог-\Sigma->750}$ - выделенный из договорного объема потребления r -того потребителя объем потребления энергопринимающего оборудования с присоединенной мощностью более 750 кВА. В случае если такой объем потребления не выделен, то $V_{r,m}^{дог}$ рассчитывается по формуле:

$$V_{r,m}^{дог} = \text{MAX} \left(0, V_{r,m}^{дог-\Sigma} - \sum_h V_{r,h}' \right) \text{(МВтч.)};$$

$\hat{I}_{m,p}^{эм}$ - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности за расчетный период m в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , зарегистрированной на оптовом рынке, определенная организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$k^{повыш}$ - повышающий коэффициент к тарифам, применяемый при расчете стоимости отклонений при увеличении фактического объема потребления электрической энергии по собственной инициативе, значения которого определяются ГП (ЭСО, ЭСК) следующим образом:

до 30 июня 2011 года включительно:

$$k^{повыш} = 1,$$

с 1 июля 2011 года до 31 декабря 2011 года включительно:

$$k^{повыш} = \text{MIN}(1 + \lambda; 1,05),$$

с 1 января 2012 года:

$$k^{повыш} = \text{MAX}(1 + \lambda; 1,02).$$

Величина λ определяется следующим образом:

$$\lambda = \frac{\Delta SO_{m,p}}{\sum_{h \in m} \Delta SO_{h,p}^{ГП(ЭСО, ЭСК)}}, \quad (32)$$

ГДЕ:

$$\Delta SO_{m,p} = \text{MAX} \left(\sum_{h \in m} \Delta S_{p,h}^{ГП(ЭСО, ЭСК)} + S_{m,p}^{\Delta} - A; 0 \right) \quad (\text{руб.}), \quad (33)$$

$$A = \sum_{i \in p} S_{i,m}^{\text{откл_ДТ}} + \sum_{z \in p} S_{z,m}^{\text{откл_интеграл_ДТ}} - \sum_{v \in p} \sum_{h \in m} S_{v,h}^{\text{внеш}} + \sum_{i \in p} S_{i,m}^{\text{откл_ОТ_>750}} + \sum_{r \in p} \sum_{t \in m} S_{r,t}^2 + \sum_{r \in p} S_{r,m}^{\text{откл}} \quad (34)$$

$$\Delta S_{p,h}^{ГП(ЭСО, ЭСК)} = \text{MIN} \left(0,099 \times (V_{p,h}^{\text{ППП}} - V_{p,h}^{\text{розн}}) \times I_{p,h}^{\text{откл}} \times k_{повыш_ОРЭ}^{<10\%}; \Delta SO_{p,h}^{ГП(ЭСО, ЭСК)} \right) \quad (\text{руб.}), \quad (35)$$

$S_{m,p}^{\Delta}$ - стоимость отклонений фактического объема потребления электрической мощности от договорного, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении

к торговой системе оптового рынка для расчетного периода t для соответствующей ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p (руб.) как разность:

стоимости покупки мощности ГП (ЭСО, ЭСК) в расчетном периоде t в объеме отличия фактического объема потребления мощности от величины, учтенной в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования t (с учетом коэффициента резервирования), рассчитанной организацией коммерческой инфраструктуры в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

и отрицательной разницы предварительно рассчитанных обязательств и предварительно рассчитанных требований по оплате мощности, обусловленной отличием фактических значений потребления мощности от плановых на территории неценовой зоны z , рассчитываемой организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка, и учтенной при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода t для соответствующего ГП (ЭСО, ЭСК);

в случае если разница предварительно рассчитанных обязательств и предварительно рассчитанных требований по оплате мощности – величина положительная, то указанная величина принимается равной нулю, (МВтч.);

$\Delta SO_{p,h}^{ГТП(ЭСО,ЭСК)}$ - стоимость отклонений фактического объема потребления от планового, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры для ГП (ЭСО, ЭСК) для каждого часа расчетного периода h , уменьшенная на отрицательную разницу предварительно рассчитанных обязательств и предварительно рассчитанных требований по оплате отклонений по электрической энергии, рассчитываемую организацией коммерческой

инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка; в случае если разница предварительно рассчитанных обязательств и предварительно рассчитанных требований – величина положительная, то указанная величина принимается равной нулю, (руб.);

$S_{r,t}^2$ - изменение стоимости электрической энергии (мощности) в случае отклонения фактически поставленного r -тым производителем электрической энергии, установленная мощность генерирующего оборудования которого соответствует количественным характеристикам, предъявляемым к участникам оптового рынка (потребителем с блок-станцией, для которого это требование применяется к размеру превышения производимой мощности над потребляемой в какой-либо час) объёма от договорного в час t расчетного периода, определяемое в соответствии с пунктом 29 настоящих Правил (руб.);

$S_{r,m}^{откл}$ - определяемое в соответствии с пунктом 30.2 или 30.3 настоящих Правил изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного r -тым производителем электрической энергии, установленная мощность генерирующего оборудования которого не соответствует количественным характеристикам, предъявляемым к участникам оптового рынка (потребителем с блок-станцией, для которого это требование применяется к размеру превышения производимой мощности над потребляемой), объёма электрической энергии от договорного объёма поставки (руб.);

$k_{повыш_ОРЭ}^{<10\%}$ - повышающий коэффициент, установленный Методическими указаниями по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства

(потребления), утвержденными приказом ФСТ России от 29 апреля 2008 года № 107-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 23 мая 2008 года, регистрационный № 11738), с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 23 октября 2009 года № 260-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 25 ноября 2009 года, регистрационный № 15314), для потребителей при увеличении объема потребления электрической энергии по собственной инициативе в группе точек поставки участников неценовых зон оптового рынка для диапазона отклонений от 5 до 10%;

$I_{p,h}^{откл}$ - цена, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчета стоимости отклонений ГП (ЭСО, ЭСК) для каждого часа суток;

$k^{пониж}$ - понижающий коэффициент к тарифам, применяемый при расчете стоимости отклонений при снижении фактического объема потребления электрической энергии по собственной инициативе от договорного, значения которого определяются ГП (ЭСО, ЭСК) в соответствии с порядком, определенным настоящими Правилами:

до 30 июня 2011 года включительно:

$$k^{пониж} = 1,$$

с 1 июля 2011 года до 31 декабря 2011 года включительно:

$$k^{пониж} = \text{MAX}(1 - \lambda; 0,95), \quad (36)$$

с 1 января 2012 года:

$$k^{пониж} = \text{MIN}(1 - \lambda; 0,98). \quad (37)$$

26. Рекомендовать ГП (ЭСО, ЭСК) ежемесячно:

в срок до 16 числа месяца, следующего за расчетным, публиковать значения рассчитанных коэффициентов $\alpha_{ДТ}^{ээ}$, $\alpha_{ДТ}^{мощ}$, $\alpha^{одност}$, $\alpha^{зони}$ (для каждой зоны суток отдельно), а также значения величин, указанных в пунктах 31.3 – 31.4 настоящих Правил, на официальном сайте в сети Интернет;

в срок до 30 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять информацию о величинах $\Delta SO_{m,p}$, $S_{m,p}^{\Delta}$, $\sum_{h \in m} \Delta S_{p,h}^{ГП(ЭСО, ЭСК)}$, $\sum_{i \in p} S_{i,m}^{откл_ДТ}$, $\sum_{z \in p} S_{z,m}^{откл_интеграл_ДТ}$, $\sum_{i \in p} S_{i,m}^{откл_ОТ_>750}$, $\sum_{v \in p} \sum_{h \in m} S_{v,h}^{внеш}$, $\sum_{r \in p} \sum_{t \in m} S_{r,t}^2$, $\sum_{r \in p} S_{r,m}^{откл}$, определенных пунктом 25 настоящих Правил, органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также публиковать указанную информацию на официальном сайте в сети Интернет.

27. Стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного за расчетный период m ($S_{r,m}^{откл_ЗОНН}$), для r -того потребителя с присоединенной мощностью 750 кВА и менее с интегральным учетом, рассчитывающегося по тарифу, дифференцированному по зонам (часам) суток, определяется в соответствии с формулой:

$$S_{r,m}^{откл_ЗОНН} = \begin{cases} (V_{r,m}^{факт} - V_{r,m}^{дог}) \times \hat{I}_{r,m}^{эм_средн} \times (k^{повыш} - 1), & \text{если } \frac{V_{r,m}^{факт} - V_{r,m}^{дог}}{V_{r,m}^{дог}} > 0,02 \\ (V_{r,m}^{дог} - V_{r,m}^{факт}) \times \hat{I}_{r,m}^{эм_средн} \times (1 - k^{пониж}), & \text{если } \frac{V_{r,m}^{дог} - V_{r,m}^{факт}}{V_{r,m}^{дог}} > 0,02 \text{ (руб.)}, (38) \\ 0, & \text{если } \left| \frac{V_{r,m}^{факт} - V_{r,m}^{дог}}{V_{r,m}^{дог}} \right| \leq 0,02 \end{cases}$$

где: $V_{r,m}^{факт}$ - объём электрической энергии, фактически поставленный r -тому потребителю с интегральным учётом за расчетный период m (МВтч.);

$V_{r,m}^{дог}$ - договорный объём поставки электрической энергии r -тому потребителю с интегральным учётом за расчетный период m (МВтч.). Для потребителей, заключивших договор купли-продажи (энергоснабжения) в отношении энергопринимающего оборудования с присоединенной мощностью более 750 кВА и энергопринимающего оборудования с присоединенной мощностью 750 кВА и менее, $V_{r,m}^{дог}$ для r -того потребителя с интегральным или интервальным учётом с присоединенной мощностью 750 кВА и менее рассчитывается по формуле (31) настоящих Правил;

$\hat{I}_{r,m}^{эм_средн}$ - средневзвешенная цена электрической энергии, рассчитываемая ГП (ЭСО, ЭСК) на основании стоимости электрической энергии (мощности) и объемов планового почасового потребления, определенная для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении указанных зон суток в соответствии с пунктами 22.1 – 22.4 настоящих Правил (руб./МВтч.) исходя из фактических объемов потребления электрической энергии r -тым потребителем, в часы, отнесенные к различным зонам суток:

- средневзвешенная цена для расчета стоимости отклонений потребителей, рассчитываемых по тарифам, дифференцированным по зонам (часам) суток (ночь/полупик/пик):

$$\hat{I}_{r,m}^{эм_средн} = \frac{\frac{S_{m,p}^{опт_ночь}}{V_{l \in m, p}^{ППП}} \times V_{r,l \in m}^{факт} + \frac{S_{m,p}^{опт_полупик}}{V_{g \in m, p}^{ППП}} \times V_{r,g \in m}^{факт} + \frac{S_{m,p}^{опт_пик}}{V_{f \in m, p}^{ППП}} \times V_{r,f \in m}^{факт}}{V_{r,m}^{факт}} \quad (39)$$

где: $l \in m$ - все часы, отнесенные к ночной зоне суточного графика нагрузки месяца m ;

$g \in m$ - все часы, отнесенные к полупиковой зоне суточного графика нагрузки месяца m ;

$f \in m$ - все часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/полупик/пик)) месяца m ;

- средневзвешенная цена для расчета стоимости отклонений потребителей, рассчитываемых по тарифам, дифференцированным по зонам (часам) суток (ночь/пик):

$$\hat{I}_{r,m}^{эм_средн} = \frac{\frac{S_{m,p}^{опт_ночь}}{V_{l \in m, p}^{ППП}} \times V_{r,l \in m}^{факт} + \frac{S_{m,p}^{опт_день}}{V_{q \in m, p}^{ППП}} \times V_{r,q \in m}^{факт}}{V_{r,m}^{факт}} \quad (40)$$

где: $l \in m$ - все часы, отнесенные к ночной зоне суточного графика нагрузки месяца m ;

$q \in m$ - все часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/пик)) месяца m .

При увеличении (снижении) объемов потребления электрической энергии потребителями розничного рынка с интегральным учетом, рассчитываемыми по тарифам, дифференцированным по зонам (часам) суток применяются повышающие (понижающие) коэффициенты, предусмотренные пунктом 25 настоящих Правил.

28. В случае введения ограничения режимов потребления электрической энергии (мощности) в отношении розничных потребителей в случаях, предусмотренных подпунктами «а»-«г», «ж» пункта 161 Правил розничных рынков, величина отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от договорного относится на собственную инициативу потребителя, а ее стоимость определяется в соответствии с пунктами 24 - 25, 27 настоящих Правил.

V. Определение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии и мощности на розничном рынке на территориях неценовых зон оптового рынка с учетом оплаты отклонений фактических объёмов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объёма потребления электрической энергии (мощности)

29. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у r -того производителя электрической энергии, установленная мощность генерирующего оборудования которого соответствует количественным характеристикам, предъявляемым к участникам оптового рынка (далее - крупный производитель), (потребителя с блок-станцией, для которого это требование применяется к размеру превышения производимой

мощности над потребляемой в какой-либо час), ($S_{r,m}^{крупн}$) определяется по формуле:

$$S_{r,m}^{крупн} = S_{r,m}^1 - \sum_{t \in m} S_{r,t}^2 \quad (\text{руб.}), \quad (41)$$

где: $S_{r,m}^1$ - стоимость договорного объёма потребления электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у r -го крупного производителя по регулируемым ценам (тарифам) за расчетный период, определяемая в соответствии с пунктом 29.1 настоящих Правил (руб.);

$S_{r,t}^2$ - изменение стоимости электрической энергии (мощности) в случае отклонения фактически поставленного r -ым крупным производителем объёма от договорного в час t расчетного периода определяемое в соответствии с пунктом 29.2 настоящих Правил (руб.).

29.1. Стоимость договорного объёма потребления электрической энергии (мощности), приобретаемого ГП (ЭСО, ЭСК) у r -го крупного производителя, поставляющего электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу, определяется по формуле:

$$S_{r,m}^1 = \sum_{t \in m} (V_{r,t}^Z \times T_{\text{э/э}}^{\text{постав}}) + N_{r,m}^{\text{бал}} \times T_{\text{мощн}}^{\text{постав}} \quad (\text{руб.}), \quad (42)$$

где: $V_{r,t}^Z$ - договорный объём поставки электрической энергии на час t расчетного периода, заявленный r -ым производителем ГП (ЭСО, ЭСК) в срок не позднее 2-х суток до начала фактической поставки (если договором не установлен иной срок уведомления) (МВтч.);

$T_{\text{э/э}}^{\text{постав}}$ - ставка платы за электрическую энергию двухставочного тарифа, установленной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для r -го производителя (руб./МВтч.);

$N_{r,m}^{\text{бал}}$ - объём мощности, учтенный в прогнозном балансе на период регулирования для месяца m , по соответствующему субъекту Российской Федерации для данного r -го производителя (МВт. в мес.);

$T_{\text{мощи}}^{\text{постав}}$ - ставка платы за электрическую мощность двухставочного тарифа, уставленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данного производителя (руб./МВт. в мес.).

Стоимость договорного объёма потребления электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у r -го крупного производителя, поставляющего электрическую энергию (мощность) по одноставочному тарифу, определяется по формуле:

$$S_{r,m}^1 = \sum_{t \in m} (V_{r,t}^Z \times T^{\text{постав}}) \text{ (руб.)}, \quad (43)$$

где: $T^{\text{постав}}$ - одноставочный тариф, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данного производителя (руб./МВтч).

29.2. Изменение стоимости электрической энергии (мощности) в случае отклонения фактически поставленного r -ым крупным производителем объёма от договорного по собственной инициативе в час t расчетного периода определяется в соответствии с формулой:

для поставщиков, поставляющих электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу:

$$S_{r,t}^2 = \begin{cases} -(V_{r,t}^{\text{факт}} - V_{r,t}^Z) \times T_{\text{э/э}}^{\text{постав}} \times k_{\text{ген}}^{\text{вверх}}, & \text{если } V_{r,t}^{\text{факт}} - V_{r,t}^Z > V_{\text{ген}}^{\text{нейтр}} \\ (V_{r,t}^Z - V_{r,t}^{\text{факт}}) \times T_{\text{э/э}}^{\text{постав}} \times k_{\text{ген}}^{\text{вниз}}, & \text{если } V_{r,t}^Z - V_{r,t}^{\text{факт}} > V_{\text{ген}}^{\text{нейтр}} \\ -(V_{r,t}^{\text{факт}} - V_{r,t}^Z) \times T_{\text{э/э}}^{\text{постав}}, & \text{если } |V_{r,t}^Z - V_{r,t}^{\text{факт}}| \leq V_{\text{ген}}^{\text{нейтр}} \end{cases} \text{ (руб.)}, \quad (44)$$

для поставщиков, поставляющих электрическую энергию (мощность) по одноставочному тарифу:

$$S_{r,t}^2 = \begin{cases} -(V_{r,t}^{\text{факт}} - V_{r,t}^Z) \times T^{\text{постав}} \times k_{\text{ген}}^{\text{вверх}}, & \text{если } V_{r,t}^{\text{факт}} - V_{r,t}^Z > V_{\text{ген}}^{\text{нейтр}} \\ (V_{r,t}^Z - V_{r,t}^{\text{факт}}) \times T^{\text{постав}} \times k_{\text{ген}}^{\text{вниз}}, & \text{если } V_{r,t}^Z - V_{r,t}^{\text{факт}} > V_{\text{ген}}^{\text{нейтр}} \\ -(V_{r,t}^{\text{факт}} - V_{r,t}^Z) \times T^{\text{постав}} \times k_{\text{ген}}^{\text{вверх}}, & \text{если } V_{r,t}^{\text{факт}} - V_{r,t}^Z > V_{\text{ген}}^{\text{нейтр}} \end{cases} \text{ (руб.)}, \quad (45)$$

где: $V_{r,t}^{\text{факт}}$ - фактический объём поставки электрической энергии в часе t расчетного периода (МВтч.);

$k_{ген}^{верх}$ - коэффициент к тарифам, применяемый при увеличении объема производства электрической энергии на генерирующем оборудовании субъектов розничного рынка, функционирующих на территориях неценовых зон оптового рынка, по собственной инициативе от объемов их планового почасового производства, и равный:

- для поставщиков, поставляющих электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу - 0 (нулю);

- для поставщиков, поставляющих электрическую энергию (мощность) по одноставочному тарифу – 0,5;

$k_{ген}^{низ}$ - коэффициент к тарифам, применяемый при снижении объема производства электрической энергии в группе точек поставки участников по собственной инициативе от объемов их планового почасового производства и равный:

- для поставщиков, поставляющих электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу – 1,5;

- для поставщиков, поставляющих электрическую энергию (мощность) по одноставочному тарифу – 1,15;

$V_{ген}^{нейтр}$ - величина нормативного уровня отклонений фактического производства электрической энергии от планового, определяемая как

$$0,02 \times V_{r,t}^Z.$$

30. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у r -того производителя электрической энергии, установленная мощность генерирующего оборудования которого не соответствует количественным характеристикам, предъявляемым к участникам оптового рынка (далее – мелкий производитель), (в отношении потребителей с блок-станцией – если превышение производимой мощности над потребляемой составляет более 5МВт), ($s_{r,m}^{мелк}$) определяется по формуле:

$$s_{r,m}^{мелк} = s_{r,m}^1 - s_{r,m}^{откл} \quad (\text{руб.}), \quad (46)$$

где: $S_{r,m}^1$ - стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у r -того мелкого производителя электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) за расчётный период (руб.), определяемая в соответствии с пунктом 30.1;

$S_{r,m}^{откл}$ - определяемое в соответствии с пунктом 30.2 или 30.3 настоящих Правил изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного r -тым мелким производителем объема электрической энергии от договорного объема поставки (руб.).

30.1. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у r -го мелкого производителя, поставляющего электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу, определяется по формуле:

$$S_{r,m}^1 = V_{r,m}^{тариф} \times T_{э/э}^{постав} + \frac{V_{r,m}^{тариф}}{V_{r,m}^{бал}} N_{r,m}^{бал} \times T_{мощн}^{постав} \quad (\text{руб.}), \quad (47)$$

где: $V_{r,m}^{тариф}$ - объём электрической энергии, приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у r -того мелкого производителя электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) (МВтч.) принимается равным минимальному из значений $V_{r,m}^{бал}$ и $V_{r,m}^{дог}$;

где: $V_{r,m}^{бал}$ - объём производства электрической энергии, учтённый в прогнозном балансе на соответствующий расчётный период текущего года по соответствующему субъекту Российской Федерации в отношении r -того мелкого производителя электрической энергии (мощности), осуществляющего поставку электрической энергии (мощности) данному ГП (ЭСО, ЭСК) (МВтч.);

$V_{r,m}^{дог}$ - договорный объём поставки электрической энергии r -ым мелким производителем за расчётный период t (МВтч.).

Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у r -го мелкого производителя, поставляющего электрическую энергию (мощность) по одноставочному тарифу, определяется по формуле:

$$S_{r,m}^1 = V_{r,m}^{\text{тариф}} \times T^{\text{постав}} \quad (\text{руб.}) \quad (48)$$

30.2. Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного r -тым мелким производителем объема электрической энергии от договорного объема по собственной инициативе для r -того мелкого производителя электрической энергии (потребителя с блок-станцией), установленная мощность генерирующих объектов которого составляет более 5 МВт (в отношении потребителей с блок-станцией – если превышение производимой мощности над потребляемой составляет более 5МВт) определяется следующим образом:

$$S_{r,m}^{\text{откл}} = \sum_{t \in m} S_{r,t}^{\text{откл}} \quad (\text{руб.}), \quad (49)$$

где: $S_{r,t}^{\text{откл}}$ - изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного r -тым мелким производителем объема электрической энергии в час t расчётного периода от договорного объема определенное следующим образом:

для поставщиков, поставляющих электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу:

$$S_{r,t}^{\text{откл}} = \begin{cases} -(V_{r,t}^{\text{факт}} - V_{r,t}^Z) \times T_{\text{э/э}}^{\text{постав}} \times k_{\text{ген}}^{\text{верх}}, & \text{если } V_{r,t}^{\text{факт}} - V_{r,t}^Z > 0,02 \times V_{r,t}^Z \\ (V_{r,t}^Z - V_{r,t}^{\text{факт}}) \times T_{\text{э/э}}^{\text{постав}} \times k_{\text{ген}}^{\text{низ}}, & \text{если } V_{r,t}^Z - V_{r,t}^{\text{факт}} > 0,02 \times V_{r,t}^Z \\ 0, & \text{если } |V_{r,t}^Z - V_{r,t}^{\text{факт}}| \leq 0,02 \times V_{r,t}^Z \end{cases} \quad (\text{руб.}), \quad (50)$$

для поставщиков, поставляющих электрическую энергию (мощность) по одноставочному тарифу:

$$S_{r,t}^{\text{откл}} = \begin{cases} -(V_{r,t}^{\text{факт}} - V_{r,t}^Z) \times T^{\text{постав}} \times k_{\text{ген}}^{\text{верх}}, & \text{если } V_{r,t}^{\text{факт}} - V_{r,t}^Z > 0,02 \times V_{r,t}^Z \\ (V_{r,t}^Z - V_{r,t}^{\text{факт}}) \times T^{\text{постав}} \times k_{\text{ген}}^{\text{низ}}, & \text{если } V_{r,t}^Z - V_{r,t}^{\text{факт}} > 0,02 \times V_{r,t}^Z \\ 0, & \text{если } |V_{r,t}^Z - V_{r,t}^{\text{факт}}| \leq 0,02 \times V_{r,t}^Z \end{cases} \quad (\text{руб.}), \quad (51)$$

$k_{\text{ген}}^{\text{верх}}$ - коэффициент, используемый для определения изменения стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объёма электрической энергии выше договорного производителем, мощность генерирующего объекта которого составляет

более 5 МВт (в отношении потребителей с блок-станцией – если превышение производимой мощности над потребляемой составляет более 5МВт), значение которого установлено пунктом 29.2 настоящих Правил;

$k_{ген}^{вниз}$ - коэффициент, используемый для определения изменения стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объёма электрической энергии ниже договорного производителем, мощность генерирующего объекта которого составляет более 5 МВт (в отношении потребителей с блок-станцией – если превышение производимой мощности над потребляемой составляет более 5МВт), значение которого установлено пунктом 29.2 настоящих Правил.

30.3. Для r -того мелкого производителя электрической энергии (потребителя с блок-станций), установленная мощность генерирующих объектов которого составляет менее 5 МВт (в отношении потребителей с блок-станцией – если превышение производимой мощности над потребляемой составляет более 5МВт), изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объёма электрической энергии от договорного объёма поставки определяется следующим образом:

для поставщиков, поставляющих электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу:

$$S_{r,m}^{откл} = \begin{cases} -(V_{r,m}^{факт} - V_{r,m}^{дог}) \times T_{э/э}^{постав} \times k_{ген}^{вверх}, & \text{если } V_{r,m}^{факт} - V_{r,m}^{дог} > 0,02 \times V_{r,m}^{дог} \\ (V_{r,m}^{дог} - V_{r,m}^{факт}) \times T_{э/э}^{постав} \times k_{ген}^{вниз}, & \text{если } V_{r,m}^{дог} - V_{r,m}^{факт} > 0,02 \times V_{r,m}^{дог} \\ 0, & \text{если } |V_{r,m}^{факт} - V_{r,m}^{дог}| \leq 0,02 \times V_{r,m}^{дог} \end{cases} \quad (\text{руб.}), \quad (52)$$

для поставщиков, поставляющих электрическую энергию (мощность) по одноставочному тарифу:

$$S_{r,m}^{откл} = \begin{cases} -(V_{r,m}^{факт} - V_{r,m}^{дог}) \times T^{постав} \times k_{ген}^{вверх}, & \text{если } V_{r,m}^{факт} - V_{r,m}^{дог} > 0,02 \times V_{r,m}^{дог} \\ (V_{r,m}^{дог} - V_{r,m}^{факт}) \times T^{постав} \times k_{ген}^{вниз}, & \text{если } V_{r,m}^{дог} - V_{r,m}^{факт} > 0,02 \times V_{r,m}^{дог} \\ 0, & \text{если } |V_{r,m}^{факт} - V_{r,m}^{дог}| \leq 0,02 \times V_{r,m}^{дог} \end{cases} \quad (\text{руб.}), \quad (53)$$

$k_{ген}^{вверх}$ - коэффициент, используемый для определения изменения

стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объёма электрической энергии выше договорного производителем, мощность генерирующих объектов которого составляет менее 5 МВт (в отношении потребителей с блок-станцией – если превышение производимой мощности над потребляемой составляет более 5МВт), равный 0;

$k_{ген}^{вниз}$ - коэффициент, используемый для определения изменения стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объёма электрической энергии ниже договорного производителем, мощность генерирующих объектов которого составляет менее 5 МВт (в отношении потребителей с блок-станцией – если превышение производимой мощности над потребляемой составляет более 5МВт), равный 1,5.

VI. Перечень параметров, предоставляемых организацией коммерческой инфраструктуры каждому ГП (ЭСО, ЭСК) для определения предельных уровней цен на розничных рынках электрической энергии на территориях неценовых зон оптового рынка

31. Организация коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка рассчитывает и доводит до сведения ГП (ЭСО, ЭСК) не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, следующие параметры, необходимые для расчета предельных цен для потребителей розничного рынка, указанные в пунктах 31.1 – 31.4 настоящих Правил.

31.1. Стоимостные параметры (руб.):

$S_{m,p}^{opt_T_ээ}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t на покупку электрической энергии в объемах планового почасового потребления по индикативной цене определенная в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p ;

$S_{m,p}^{opt_TB_ээ}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t на покупку электрической энергии в соответствии с принятыми балансовыми решениями, определяемая в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p ;

$S_{m,p}^{opt_TB_мощ}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на покупку мощности в соответствии с принятыми балансовыми решениями, в объеме сальдо-перетока мощности;

$S_{m,p}^{opt_T_день}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности), определенная для ГП (ЭСО, ЭСК) исходя из утвержденных индикативных цен в объемах планового почасового потребления в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/пик)) в месяце t ;

$S_{m,p}^{opt_T_ночь}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности) определенная исходя из индикативных цен и объемов, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии в ночной зоне суточного графика нагрузки месяца t ;

$S_{m,p}^{opt_T_полупик}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности), определенная исходя из утвержденных индикативных цен и объемов, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к полупиковой зоне суточного графика нагрузки месяца t ;

$S_{m,p}^{opt_T_пик}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности), определенная исходя из утвержденных индикативных цен и объемов, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к

которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/полупик/пик)) месяца t ;

$S_{m,p}^{opt_эз}$ - стоимость покупки электрической энергии ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, включенной в объемы планового почасового потребления в месяце t ;

$S_{m,p}^{opt_мощ}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце t на покупку мощности в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка;

$S_{m,p}^{opt_ночь}$ - стоимость электрической энергии в объемах планового почасового потребления, определенная для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка, в ночной зоне суточного графика нагрузки месяца t ;

$S_{m,p}^{opt_пик}$ - стоимость покупки электрической энергии (с учетом мощности) в объемах планового почасового потребления, определенная для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/полупик/пик)) месяца t ;

$S_{m,p}^{opt_полупик}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности) в объемах планового почасового потребления, определенная для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к полупиковой зоне суточного графика нагрузки месяца t ;

$S_{m,p}^{opt_день}$ - стоимость электрической энергии (с учетом мощности), в объемах планового почасового потребления, определенная для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка в часы, отнесенные к пиковой зоне суточного графика нагрузки (для тарифов, дифференцированных по зонам (часам) суток (ночь/пик)) в месяце m ;

$S_{p,h}^{IB, ГП(ЭСО, ЭСК)}$ - стоимость электрической энергии при отклонении ГП (ЭСО, ЭСК) по внешней инициативе в час h расчетного периода по соответствующей ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , зарегистрированной за ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке;

$\Delta SO_{p,h}^{ГП(ЭСО, ЭСК)}$ - стоимость отклонений фактического объема потребления от планового, определяемая для ГП (ЭСО, ЭСК) для каждого часа расчетного периода h , уменьшенная на отрицательную разницу предварительно рассчитанных обязательств и предварительно рассчитанных требований по оплате отклонений по электрической энергии, в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка;

$S_{m,p}^{\Delta}$ - стоимость отклонений фактического объема потребления электрической мощности от договорного, определяемая для расчетного периода m для соответствующей ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p .

31.2. Объемные параметры (МВтч.):

$V_{h,p}^{ППП}$ - объем электрической энергии, включенный ГП (ЭСО, ЭСК) в объемы планового почасового потребления в час h расчетного периода m в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , к которой отнесен соответствующий потребитель электрической энергии;

$VG_{p,h}^{розн}$ - объем электрической энергии, покупаемый ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей (поставщиков) электрической энергии, продажа которой не осуществляется на оптовом рынке, в час h расчетного периода m в ГТП ГП

(ЭСО, ЭСК) p , к которой отнесен соответствующий потребитель электрической энергии;

$VC_{h,p}^{факт}$ - фактический объем потребления электрической энергии в час h в

ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке.

31.3. Ценовые параметры (руб./МВтч.):

$\hat{I}_{p,h}^{ээ}$ - стоимость единицы электрической энергии в объемах планового почасового потребления ГП (ЭСО, ЭСК) в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка, определенная для часа h исходя из регулируемых цен (тарифов) поставщиков оптового рынка;

$\hat{I}_{m,p}^{ээ}$ - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии за расчетный период m , определенная исходя из объемов электрической энергии, составляющих плановое почасовое потребление ГП (ЭСО, ЭСК) в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , зарегистрированной на оптовом рынке;

$\hat{I}_{p,h}^{эм}$ - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности) в объемах планового почасового потребления электрической энергии с учетом покупки мощности (без учета объема потребления населения), для соответствующего часа поставки ;

$\hat{I}_{m,p}^{эм}$ - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности за расчетный период m в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , зарегистрированной на оптовом рынке;

$I_{p,h}^{откл}$ - цена, определяемая для расчета стоимости отклонений ГП (ЭСО, ЭСК) для каждого часа суток.

31.4. Коэффициенты:

$\beta_{ДТ}^{ээ}$ - коэффициент, отражающий долю потребления электрической энергии населением в объемах покупки ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, учтенных в прогнозном балансе в отношении соответствующего месяца поставки;

$\beta_{дт}^{мощ}$ - коэффициент, отражающий долю потребления мощности населением в объемах покупки ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, запланированных в прогнозном балансе оптового рынка в отношении соответствующего месяца;

$\beta^{одност}$ - коэффициент, отражающий долю потребления электрической энергии населением в объемах покупки ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, предусмотренных прогнозным балансом оптового рынка для соответствующего месяца поставки;

$\beta^{зони}$ - коэффициенты, отражающие долю потребления электрической энергии населением в объемах покупки ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, в часы, отнесенные к соответствующей зоне суток месяца t .