

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**

(в ред. Приказов ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3,
от 14.11.2011 N 250, от 13.03.2012 N 155-э,
от 19.07.2012 N 485-э)

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

Приложение
к Приказу
Федеральной службы по тарифам
от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4

**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**

(в ред. Приказов ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/З,
от 14.11.2011 N 250, от 13.03.2012 N 155-э,
от 19.07.2012 N 485-э)

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 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).

Понятия и термины, используемые в настоящих Правилах, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156; N 31, ст. 4157; N 31, ст. 4160), Основах 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 N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526; 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876; 2007, N 1 (часть II), ст. 282; N 14, ст. 1687; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 25, ст. 2989; N 27, ст. 3285; 2009, N 8, ст. 980; N 8, ст. 981; N 8, ст. 982; N 12, ст. 1429; N 25, ст. 3073; N 26, ст. 3188; N 32, ст. 4040; N 38, ст. 4479; N 38, ст. 4494; N 52 (часть I), ст. 6575; 2010, N 12, ст. 1333; N 15, ст. 1808; N 21, ст. 2610; N 23, ст. 2837; N 37, ст. 4708; N 40, ст. 5102; N 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.

Положения настоящих Правил, установленные для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, применяются также к потребителям (покупателям), к которым применялись

положения постановления Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 530 "Об утверждении основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии", установленные для потребителей, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности превышает 750 кВА.

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 учетом возникновения отклонения фактически поставленного объема 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 максимальной мощностью не менее 670 кВт 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, максимальная мощность каждого из которых составляет не менее 670 кВт, включенных в группу точек поставки ГП (ЭСО, ЭСК) р (далее - ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) р) 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:

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);

уменьшенному в 2 раза частному от деления месячного договорного объема потребления электрической энергии на количество часов в месяце поставки (в случае если потребителем из договорного объема потребления электрической энергии не выделено потребление

энергопринимающих устройств с присоединенной мощностью более 750 кВА).

Объемы планового почасового потребления электрической энергии заявляются потребителями суммарно в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность каждого из которых составляет не менее 670 кВт, представленных точками поставки, включенными в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) р 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.

При заключении двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, предусмотренных пунктом 179 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; N 42, ст. 5919; 2012, N 4, ст. 504; N 4, ст. 505; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 28, ст. 3906) (далее - Правила оптового рынка), при расчете коэффициентов альфа в соответствии с пунктами 11, 22.1 - 22.4 настоящих Правил, стоимость электрической энергии по указанным договорам рассчитывается исходя из минимальных величин следующих цен (тарифов):

предельного уровня регулируемых цен (тарифов), который устанавливается ежегодно федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

увеличенного в два раза тарифа на электрическую энергию, установленного для поставщика электрической энергии по указанному договору.

В отношении ГП (ЭСО, ЭСК), осуществляющих покупку электрической энергии (мощности) на розничных рынках у ГП (ЭСО, ЭСК), применяются условия, предусмотренные настоящими Правилами для потребителей, с учетом следующих особенностей:

организации (ГП, ЭСО, ЭСК), осуществляющие поставку электрической энергии (мощности) населению и осуществляющие покупку электрической энергии (мощности) исключительно на розничном рынке, заявляют ГП (ЭСО, ЭСК), поставляющему этим организациям электрическую энергию (мощность) по договору купли-продажи (энергоснабжения), договорный объем потребления электрической энергии и мощности на расчетный период с выделением, в том числе, договорного объема электрической энергии и мощности, поставляемого населению и приравненным к нему категориям потребителей;

ГП (ЭСО, ЭСК), осуществляющие поставку электрической энергии (мощности) населению, до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, представляют ГП (ЭСО, ЭСК), поставившему этим организациям электрическую энергию (мощность), данные о фактических объемах поставки электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Если указанными организациями данные о фактических объемах поставки электрической энергии (мощности) населению за расчетный период не представлены до 10 числа месяца, следующего за расчетным, то для осуществления своевременного расчета стоимости электрической энергии за расчетный период ГП (ЭСО, ЭСК), имеющие зарегистрированные ГТП потребления на оптовом рынке, принимают договорную величину объема потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненным к нему категориям потребителей.

При выявлении отклонений между величиной объема поставки электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему группам потребителей, принятой в расчетном периоде, и фактической величиной, подтвержденной формой федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики, предоставленной указанными организациями в адрес ГП (ЭСО, ЭСК), либо самостоятельно полученной от территориального органа Росстата в субъекте Российской Федерации в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным, ГП (ЭСО, ЭСК), имеющие зарегистрированные ГТП потребления на оптовом рынке, производят расчет стоимости в соответствии с подтвержденными статистической отчетностью фактическими данными.

Величина мощности, потребляемая населением ГП (ЭСО, ЭСК), покупающим электрическую энергию и мощность по двухставочному или трехставочному тарифу исключительно на розничном рынке, определяется исходя из соотношения электрической энергии и мощности, определенных сводным прогнозным балансом в отношении населения в ГТП потребления, в которой

осуществляется покупка электрической энергии для указанных ГП (ЭСО, ЭСК).

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 14, 24 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 или трехставочным
тарифам, 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)
(в ред. Приказа ФСТ России от 19.07.2012 N 485-э)

10. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам) потребителям, рассчитываемым по двухставочному или трехставочному 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 фактического объема потребления мощности, приобретаемого потребителем у ГП (ЭСО, ЭСК) за расчетный период, определяемой в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил;

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 или трехставочному тарифу, определяется следующим образом:

$$S_{\text{факт_предв}}^{\text{ээ}} = V_{\text{факт}}^{\text{ээ}} \times \left(T_{\text{потр}}^{\text{ээ}} + J_{\text{онт}}^{\text{ээ}} \times \alpha_{\text{ДТ}}^{\text{ээ}} \times \beta_{\text{ДТ}}^{\text{ээ}} \right) \text{ (руб.)}, (1)$$

Для ГП (ЭСО, ЭСК), осуществляющих покупку электрической энергии на розничном рынке по двухставочному или трехставочному тарифу, предварительно рассчитанные обязательства по оплате фактического объема потребления электрической энергии, покупаемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), определяются по следующей формуле:

$$S_{\text{факт_предв}}^{\text{ээ}} = \left(V_{\text{факт}}^{\text{ээ}} - V_{\text{нас}}^{\text{ээ}} \right) \times \left(T_{\text{потр}}^{\text{ээ}} + J_{\text{онт}}^{\text{ээ}} \times \alpha_{\text{ДТ}}^{\text{ээ}} \times \beta_{\text{ДТ}}^{\text{ээ}} \right) + V_{\text{нас}}^{\text{ээ}} \times T_{\text{потр}}^{\text{ээ}} \text{ (руб.)}, (1.1)$$

где: $V_{\text{факт}}^{\text{ээ}}$ - фактический объем потребления электрической энергии данным потребителем

(МВт·ч.);

$V_{нас}^{э}$ - объем электрической энергии, определяемый в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил и поставляемый гарантирующим поставщиком (ЭСО, ЭСК), покупающим электрическую энергию на розничном рынке, в целях поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей;

$T_{ном}^{э}$ - ставка за электрическую энергию двухставочного или трехставочного тарифа, состоящая из суммы ставки средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и ставки 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./МВт·ч).

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./МВт·ч.).

$J_{опт}^{э}$ - удельная стоимость электрической энергии оптового рынка, являющаяся составной частью двухставочного или трехставочного 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 (энергоснабжения), рассчитывается как частное от деления стоимости электрической энергии, покупаемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по индикативным ценам в объемах покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) на соответствующий период регулирования, к объему электрической энергии, покупаемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом и розничном рынках, (руб./МВт·ч.).

Для субъектов Российской Федерации, на территории которых гарантирующие поставщики не осуществляют покупку электрической энергии у поставщиков на розничном рынке, удельная стоимость электрической энергии оптового рынка равна индикативной цене на покупку электрической энергии на оптовом рынке.

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 рассчитывается в соответствии с абзацами седьмым или восьмым настоящего пункта и уменьшается на величину, соответствующую частному от деления величины федеральной субсидии, соответствующей доле стоимости покупаемой электрической энергии на оптовом рынке за период регулирования от стоимости электрической энергии с учетом стоимости мощности за указанный период, и объема электрической энергии, покупаемого ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом и розничном рынках.

$\alpha_{ДТ}^{э}$ - коэффициент изменения стоимости электрической энергии, рассчитываемый организацией коммерческой инфраструктуры в объеме планового почасового потребления электрической энергии организацией коммерческой инфраструктуры на оптовом рынке в соответствии со следующей формулой:

$$\alpha_{ДТ}^{э} = \frac{S_{m,p}^{omn-э}}{S_{m,p}^{omn-T-э}} - 1 \quad (2)$$

Для ГП (ЭСО, ЭСК), осуществляющей покупку электрической энергии на розничном рынке у

ГП (ЭСО, ЭСК), коэффициент $\alpha_{ДТ}^{ЭЭ}$ для расчета стоимости электрической энергии обслуживаемых ими потребителей принимается равным значению коэффициента, определенного ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце m в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в которой указанный ГП (ЭСО, ЭСК) осуществляет покупку электрической энергии для ее последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК).

$S_{m,p}^{опт-T-ЭЭ}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце m 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.);

$S_{m,p}^{опт-ЭЭ}$ - стоимость покупки электрической энергии ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, включенной в объемы планового почасового потребления в месяце m , определяемая организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и пунктом 7 настоящих Правил (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 m в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в которой указанный ГП (ЭСО, ЭСК) осуществляет покупку электрической энергии для ее последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК).

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

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

Для ГП (ЭСО, ЭСК), осуществляющих покупку мощности на розничном рынке по двухставочному или трехставочному тарифу, предварительно рассчитанные обязательства по оплате фактического объема потребления мощности, покупаемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), определяются по следующей формуле:

$$S_{m,дог}^{мощ} = (N_m^{факт} - N_m^{нас}) \times (T_{потр}^{мощ} + J_{опт}^{мощ} \times \alpha_{ДТ}^{мощ} \times \beta_{ДТ}^{мощ}) + N_m^{нас} \times T_{потр}^{мощ}, \quad (4.1)$$

где $N_m^{факт}$ - фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем на розничном рынке и определяемая

до 1 января 2013 г. как среднее арифметическое значение из максимальных за сутки расчетного периода в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода почасовых объемов потребления электрической энергии;

с 1 января 2013 г. как среднее арифметическое значение из почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для цели определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика,

обслуживающего этого потребителя (покупателя);

$N_m^{нас}$ - величина мощности, определяемая в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил и поставляемый гарантирующим поставщиком (ЭСО, ЭСК), покупающим электрическую энергию и мощность на розничном рынке, в целях поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей;

$T_{потр}^{моц}$ - ставка средневзвешенной стоимости единицы мощности двухставочного или трехставочного 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 оптового рынка, являющаяся составной частью двухставочного или трехставочного тарифа, установленного для соответствующей группы потребителей органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для покупки мощности по договору купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения), рассчитывается как частное от деления стоимости мощности, покупаемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по индикативным ценам в объемах покупки мощности с оптового рынка, учтенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, к объему мощности, покупаемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом и розничном рынках (руб./МВт·мес.).

Для субъектов Российской Федерации, на территории которых гарантирующие поставщики не осуществляют покупку электрической энергии (мощности) у поставщиков на розничном рынке, удельная стоимость электрической мощности оптового рынка равна индикативной цене на покупку электрической мощности на оптовом рынке,

Для субъектов Российской Федерации, для которых предусмотрено выделение федеральной субсидии, удельная стоимость мощности оптового рынка рассчитывается в соответствии с абзацами седьмым или восьмым настоящего пункта и уменьшается на величину, соответствующую частному от деления величины федеральной субсидии, соответствующей доле стоимости покупаемой мощности на оптовом рынке за период регулирования от стоимости электрической энергии с учетом стоимости мощности за указанный период, и объема мощности, покупаемого ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом и розничном рынках.

$\alpha_{ДТ}^{моц}$ - коэффициент изменения стоимости мощности, указанной в прогнозном балансе для ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, рассчитываемый организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии со следующей формулой:

$$\alpha_{ДТ}^{моц} = \frac{S_{m,p}^{опт_моц}}{S_{m,p}^{опт_ТБ_моц}} - 1, (5)$$

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

$S_{m,p}^{опт_моц}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце m на покупку мощности в ГП 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;

$S_{m,p}^{опт_ТБ_моц}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце m в ГП 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.);

$\beta_{ДТ}^{мощ}$ - 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 ее последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК).

14. Стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного ($S_{i,m}^{откл-ДТ}$) за расчетный период m , для i -того потребителя, рассчитывающегося по двухставочному или трехставочному 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 расчетного периода:

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

где: $S_{i,h}^{откл-ДТ}$ - изменение стоимости электрической энергии при отклонении фактически поставленного потребителю розничного рынка i с интервальным учетом или с максимальной мощностью не менее 670 кВт объема электрической энергии от договорного для часа h расчетного периода, которое определяется по формуле:

$$S_{i,h}^{откл-ДТ} = \begin{cases} (V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}') \times \mathbb{E}_{p,h}^{\mathbb{E}} \times (k^{повыш} - 1), & \text{если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} > 0,05 \\ (V_{i,h}' - V_{i,h}^{факт}) \times \mathbb{E}_{p,h}^{\mathbb{E}} \times (1 - k^{пониж}), & \text{если } \frac{V_{i,h}' - V_{i,h}^{факт}}{V_{i,h}'} > 0,05 \\ 0, & \text{если } \left| \frac{V_{i,h}^{факт} - V_{i,h}'}{V_{i,h}'} \right| \leq 0,05 \end{cases} \text{ (руб.)}, \quad (9)$$

где: $V_{i,h}'$ - договорный объем поставки электрической энергии на час h расчетного периода, заявленный потребителем с интервальным учетом или с максимальной мощностью не менее 670 кВт ГП (ЭСО, ЭСК) в срок не позднее 2-х суток до начала фактической поставки (если договором не установлен иной срок уведомления) (МВт·ч.). 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;

$V_{i,h}^{факт}$ - объем электрической энергии, фактически поставленный i -тому потребителю с интервальным учетом в час h расчетного периода (МВт·ч.) 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 или трехставочному тарифу;

$\mathbb{E}_{p,h}^{\mathbb{E}}$ - стоимость единицы электрической энергии в объемах планового почасового

потребления ГП (ЭСО, ЭСК) в ГПП ГП (ЭСО, ЭСК) р 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./МВт·ч.);

$k^{повыш}$ - 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:

$$k^{повыш} = \begin{cases} 1.00 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,05 \\ 1.12 \text{ если } 0,05 < \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,10, \\ 1.25 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} > 0,10 \end{cases}$$

$k^{пониж}$ - 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:

$$k^{пониж} = \begin{cases} 1.00 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \geq -0,05 \\ 0.65 \text{ если } -0,10 \leq \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} < -0,05. \\ 0.50 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} < -0,10 \end{cases}$$

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 влечет изменение стоимости электрической энергии, определяемое в соответствии с пунктами 14 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 влечет изменение стоимости электрической энергии, определяемое в соответствии с пунктами 18 и 19 настоящих Правил.

Итоговое изменение стоимости электрической энергии при отклонениях фактического объема потребления потребителя от договорного объема 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 б, в, ж, и, пункта 2 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008), величина отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от договорного определяется в соответствии с пунктом 14 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 расчетного периода в соответствии с формулой:

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

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

$S_{p,h}^{ИБ, ГП(ЭСО, ЭСК)}$ - 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, определенная 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, 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)
(в ред. Приказа ФСТ России от 13.03.2012 N 155-э)

20. Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам) потребителям, рассчитываемым по одноставочным тарифам, 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, 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 с пунктами 24, 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, определяются по формуле:

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

Для ГП (ЭСО, ЭСК), осуществляющих покупку электрической энергии на розничном рынке по одноставочному тарифу, предварительно рассчитанные обязательства по оплате фактического объема потребления электрической энергии (мощности), покупаемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), определяются по следующей формуле:

$$S_{\text{факт_предв}}^{\text{ээ_м}} = (V_{\text{факт}}^{\text{ээ}} - V_{\text{нас}}^{\text{ээ}}) \times (T_{\text{потр}}^{\text{одност}} + J_{\text{опт}}^{\text{одност}} \times \alpha^{\text{одност}} \times \beta^{\text{одност}}) + V_{\text{нас}}^{\text{ээ}} \times T_{\text{потр}}^{\text{одност}} \text{ (руб.)}, (12.1)$$

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, поставляемую по договору купли-продажи (энергоснабжения), (руб./МВт·ч.);

$V_{\text{нас}}^{\text{ээ}}$ - объем электрической энергии, определяемый в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил и поставляемый гарантирующим поставщиком (ЭСО, ЭСК), покупающим электрическую энергию на розничном рынке, в целях поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей;

$J_{\text{опт}}^{\text{одност}}$ - удельная стоимость покупки электроэнергии на оптовом рынке (с учетом мощности), являющаяся составной частью одноставочного тарифа, равная средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (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), (руб./МВт·ч.).

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

$$\alpha^{\text{одност}} = \frac{S_{\text{м,р}}^{\text{опт_ээ}} + S_{\text{м,р}}^{\text{опт_моц}}}{S_{\text{м,р}}^{\text{опт_Т_ээ}} + S_{\text{м,р}}^{\text{опт_ТБ_моц}}} - 1, (13)$$

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

$$S_{факт_предв}^{ээ_м_зonn} = V_{факт}^{ээ_зonn} \times (T_{потр}^{зonn} + J_{опт}^{зonn} \times \alpha^{зonn} \times \beta^{зonn}) \text{ (руб.)}, (15)$$

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

Коэффициенты $\alpha^{зonn}$ рассчитываются организацией коммерческой инфраструктуры 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 $\alpha^{зonn}$ для расчета стоимости электрической энергии (мощности) обслуживаемых ими потребителей принимается равным значению коэффициента, определенного ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце m в отношении ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p , в которой указанный ГП (ЭСО, ЭСК) осуществляет покупку электрической энергии (мощности) для ее последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК);

$\beta^{зonn}$ - 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 $\beta^{зonn}$ 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 ее последующей продажи на розничном рынке указанной ЭСО (ЭСК);

$T_{потр}^{зonn}$ - 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./МВт·ч.);

$J_{опт}^{зonn}$ - удельная стоимость покупки электроэнергии на оптовом рынке (с учетом 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:

$$\alpha^{зони} = \frac{S_{m,p}^{опт_ночь}}{S_{m,p}^{опт_T_ночь}} - 1, (16)$$

где: $S_{m,p}^{опт_ночь}$ - стоимость электрической энергии в объемах планового почасового потребления, определенная организацией коммерческой инфраструктуры для ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГП ГП (ЭСО, ЭСК) р на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка, в ночной зоне суточного графика нагрузки, в месяце m, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и требованиями пункта 7 настоящих Правил;

$S_{m,p}^{опт_T_ночь}$ - 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 m (руб.), в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

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:

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

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 ГП ГП (ЭСО, ЭСК) р 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 и требованиями пункта 7 настоящих Правил;

$S_{m,p}^{опт_T_полупик}$ - 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 ГП ГП (ЭСО, ЭСК) р 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;

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:

$$\alpha^{зони} = \frac{S_{m,p}^{опт_пик}}{S_{m,p}^{опт_T_пик}} - 1, (22)$$

где: $S_{m,p}^{опт_пик}$ - 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) р 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 и требованиями пункта 7 настоящих Правил;

$S_{m,p}^{опт_T_пик}$ - 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) р 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;

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(день)), 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:

$$\alpha^{зони} = \frac{S_{m,p}^{опт_день}}{S_{m,p}^{опт_T_день}} - 1, (25)$$

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) р 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 (руб.) в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и требованиями пункта 7 настоящих Правил;

$S_{m,p}^{опт_T_день}$ - 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) р 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 (руб.), в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

23. Потребители розничного рынка с максимальной мощностью не менее 670 кВт 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 максимальной мощностью не менее 670 кВт, не представивших ГП (ЭСО, ЭСК) данные о фактическом почасовом потреблении, 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 максимальной мощностью не менее 670 кВт 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 фактическому почасовому объему потребления в суммарном объеме потребления ГП (ЭСО, ЭСК) в ГПП ГП (ЭСО, ЭСК) р, зарегистрированной на оптовом рынке, к которой отнесено энергопринимающее оборудование этого потребителя, в месяце т.

ГП (ЭСО, ЭСК) определяет почасовое количество фактически поставленной электрической энергии от потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт 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 расчетный период т ($S_{i,m}^{откл_OT_>670}$), для i-того потребителя с максимальной мощностью не менее 670 кВт, 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 расчетного периода:

$$S_{i,m}^{откл_OT_>670} = \sum_{h \in t} S_{i,h}^{откл_OT_>670} \text{ (руб.)}, (28)$$

где: $S_{i,m}^{откл_OT_>670}$ - изменение стоимости электрической энергии при отклонении фактически поставленного объема потребителю розничного рынка i с максимальной мощностью не менее 670 кВт с интегральным или интервальным учетом объема электрической энергии от договорного для часа h расчетного периода (руб.), которое определяется по формуле:

$$S_{i,h}^{откл_OT_>670} = \begin{cases} (V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}) \times \mathbb{P}_{p,h}^{\mathbb{M}} \times (k^{повыш} - 1), & \text{если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} > 0,05 \\ (V'_{i,h} - V_{i,h}^{факт}) \times \mathbb{P}_{p,h}^{\mathbb{M}} \times (1 - k^{пониж}), & \text{если } \frac{V'_{i,h} - V_{i,h}^{факт}}{V'_{i,h}} > 0,05 \text{ (руб.)}, (29) \\ 0, & \text{если } \left| \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \right| \leq 0,05 \end{cases}$$

$V'_{i,h}$ - договорный объем поставки электрической энергии на час h расчетного 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, (МВт·ч);

$V_{i,h}^{факт}$ - объем электрической энергии, фактически поставленный i-тому потребителю с

интервальным учетом в час h расчетного 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, (МВт·ч.);

$\mathbb{E}_{p,h}^{Эм}$ - 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./МВт·ч.);

$k^{повыш}$ - 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 30 июня 2013 года включительно:

$$k^{повыш} = \begin{cases} 1.00 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,05 \\ 1.10 \text{ если } 0,05 < \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,10, \\ 1.15 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} > 0,10 \end{cases}$$

с 1 июля 2013 года по 30 июня 2014 года включительно:

$$k^{повыш} = \begin{cases} 1.00 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,05 \\ 1.25 \text{ если } 0,05 < \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,10, \\ 1.50 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} > 0,10 \end{cases}$$

с 1 июля 2014 года:

$$k^{повыш} = \begin{cases} 1.00 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,05 \\ 1.75 \text{ если } 0,05 < \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \leq 0,10, \\ 2.00 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{факт} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} > 0,10 \end{cases}$$

$k^{пониж}$ - 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 30 июня 2013 года включительно:

$$k^{\text{пониж}} = \begin{cases} 1.00 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \geq -0,05 \\ 0.90 \text{ если } -0,10 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} < -0,05, \\ 0.85 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} < -0,10 \end{cases}$$

с 1 июля 2013 года по 30 июня 2014 года включительно:

$$k^{\text{пониж}} = \begin{cases} 1.00 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \geq -0,05 \\ 0.65 \text{ если } -0,10 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} < -0,05, \\ 0.50 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} < -0,10 \end{cases}$$

с 1 июля 2014 года:

$$k^{\text{пониж}} = \begin{cases} 1.00 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} \geq -0,05 \\ 0.35 \text{ если } -0,10 \leq \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} < -0,05, \\ 0.25 \text{ если } \frac{V_{i,h}^{\text{факт}} - V'_{i,h}}{V'_{i,h}} < -0,10 \end{cases}$$

26. Рекомендовать ГП (ЭСО, ЭСК) ежемесячно:

в срок до 16 числа месяца, следующего за расчетным, публиковать на официальном сайте в сети Интернет значения коэффициентов $\alpha_{ДТ}^{\text{ээ}}$, $\alpha_{ДТ}^{\text{мощ}}$, $\alpha^{\text{одност}}$, $\alpha^{\text{зонн}}$ (для каждой зоны суток отдельно);

в срок до 30 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять информацию о величинах $\sum_{i \in p} S_{i,m}^{\text{откл_ДТ}}$, $S_{i,m}^{\text{откл_ОТ}_{>670}}$, $\sum_{v \in p} \sum_{h \in m} S_{v,h}^{\text{внеш}}$, $\sum_{r \in p} \sum_{t \in m} S_{r,t}^2$ органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также публиковать указанную информацию на официальном сайте в сети Интернет.

28. В случае введения ограничения режимов потребления электрической энергии (мощности) в отношении розничных потребителей в случаях, предусмотренных подпунктами б, в, ж, и, пункта 2 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, величина отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от договорного определяется в соответствии с пунктом 24 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 объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности)

29. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у г-того производителя электрической энергии (в том числе потребителя с блок-станцией), 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:

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

где: $S_{r,m}^1$ - стоимость договорного объема потребления электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у г-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 г-ым крупным производителем объема от договорного в час t расчетного периода, определяемое в соответствии с пунктом 29.2 настоящих Правил (руб.).

29.1. Стоимость договорного объема потребления электрической энергии (мощности), приобретаемого ГП (ЭСО, ЭСК) у г-го крупного производителя (в том числе потребителя с блок-станцией), поставляющего электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу, определяется по формуле:

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

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

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

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

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

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

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

где: $T^{постав}$ - одноставочный тариф, установленный органом исполнительной власти

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данного производителя (руб./МВт·ч).

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

для поставщиков (в том числе потребителей с блок-станцией), поставляющих электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу:

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

для поставщиков (в том числе потребителей с блок-станцией), поставляющих электрическую энергию (мощность) по одноставочному тарифу:

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

где: $V_{r,t}^{\text{факт}}$ - фактический объем поставки электрической энергии в час t расчетного периода (МВт·ч.);

$k_{\text{ген}}^{\text{верх}}$ - 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;

$k_{\text{ген}}^{\text{низ}}$ - 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;

$V_{\text{ген}}^{\text{нейтр}}$ - 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 5 МВт), ($S_r^{\text{мелк}}$) определяется по формуле:

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

где: $S_{r,m}^1$ - стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у г-того мелкого производителя электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) за расчетный 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 г-тым мелким производителем объема электрической энергии от договорного объема поставки (руб.).

30.1. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП (ЭСО, ЭСК) у г-того мелкого производителя (в том числе потребителя с блок-станцией), поставляющего электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу, определяется по формуле:

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

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

где: $V_{r,m}^{бал}$ - объем производства электрической энергии, учтенный в прогнозном балансе на соответствующий расчетный период текущего года по соответствующему субъекту Российской Федерации в отношении г-того мелкого производителя электрической энергии (мощности), осуществляющего поставку электрической энергии (мощности) данному ГП (ЭСО, ЭСК) (МВт·ч.);

$V_{r,m}^{дог}$ - договорный объем поставки электрической энергии г-ым мелким производителем за расчетный период т (МВт·ч.).

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

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

30.2. Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного г-тым мелким производителем объема электрической энергии от договорного объема по собственной инициативе для г-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 5 МВт), определяется следующим образом:

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

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

для поставщиков (в том числе потребителей с блок-станцией), поставляющих электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу:

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

для поставщиков (в том числе потребителей с блок-станцией), поставляющих электрическую энергию (мощность) по одноставочному тарифу:

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

$k_{\text{ген}}^{\text{вверх}}$ - коэффициент, используемый для определения изменения стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема 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 5 МВт), значение которого установлено пунктом 29.2 настоящих Правил;

$k_{\text{ген}}^{\text{вниз}}$ - коэффициент, используемый для определения изменения стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема 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 5 МВт), 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 5 МВт), изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от договорного объема поставки по собственной инициативе определяется следующим образом:

для поставщиков (в том числе потребителей с блок-станцией), поставляющих электрическую энергию (мощность) по двухставочному тарифу:

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

для поставщиков (в том числе потребителей с блок-станцией), поставляющих электрическую энергию (мощность) по одноставочному тарифу:

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

$k_{\text{ген}}^{\text{вверх}}$ - коэффициент, используемый для определения изменения стоимости электрической

энергии в случае отклонения фактически поставленного объема 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 5 МВт), равный 0;

$k_{ген}^{низ}$ - коэффициент, используемый для определения изменения стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема 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 5 МВт), 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.):

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

$S_{m,p}^{opt-TB-мощ}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце m в 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 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 ;

$S_{m,p}^{opt-T-ночь}$ - 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 m ;

$S_{m,p}^{opt-T-полупик}$ - 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 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 ;

$S_{m,p}^{opt-T-пик}$ - 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 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 ;

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

$S_{m,p}^{opt_моиц}$ - величина расходов ГП (ЭСО, ЭСК) в месяце m 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 m ;

$S_{m,p}^{opt_пик}$ - 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 m ;

$S_{m,p}^{opt_полулик}$ - 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 m ;

$S_{m,p}^{opt_день}$ - 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 (МВт·ч.):

$V_{h,p}^{ППП}$ - 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;

$V_{p,h}^{розн}$ - объем электрической энергии, покупаемый ГП (ЭСО, ЭСК) y 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;

$V_{h,p}^{факт}$ - фактический объем потребления электрической энергии в час h в ГТП ГП (ЭСО, ЭСК) p на оптовом рынке.

31.3. Ценовые параметры (руб./МВт·ч.):

$\text{€}_{p,h}^{\text{э}}$ - 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;

$\mathcal{E}_{m,p}^{\text{ЭЭ}}$ - 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;

$\mathcal{E}_{p,h}^{\text{ЭМ}}$ - 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;

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

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

31.4. Коэффициенты:

$\beta_{\text{ДТ}}^{\text{ЭЭ}}$ - 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;

$\beta_{\text{ДТ}}^{\text{мощ}}$ - 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;

$\beta^{\text{одност}}$ - 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;

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

$\alpha_{\text{ДТ}}^{\text{ЭЭ}}$ - коэффициент изменения стоимости электрической энергии для потребителей, рассчитывающихся по двухставочным или трехставочным тарифам;

$\alpha_{\text{ДТ}}^{\text{мощ}}$ - коэффициент, отражающий изменение стоимости мощности для потребителей, рассчитывающихся по двухставочным или трехставочным тарифам;

$\alpha^{\text{одност}}$ - коэффициент изменения стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей, рассчитывающихся по одноставочным тарифам;

$\alpha^{\text{зонн}}$ - коэффициенты изменения стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей, рассчитывающихся по одноставочным тарифам и дифференцированным по зонам суток, рассчитываемые организацией коммерческой инфраструктуры для каждой зоны суток отдельно в соответствии с разделами 22.1 - 22.4 настоящих Правил.
