

**Правила определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии**

**I. Общие положения**

1. Настоящие Правила определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (далее - Правила) разработаны во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 года N 530 "Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 37, ст. 3876; 2007, N 30, ст. 3940).

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 1), ст. 37, 2006, N 52 (часть 1) ст. 5498), Федеральном законе от 14 апреля 1995 года N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 16, ст. 1316, 1999, N 7, ст. 880, 2003, N 2, ст. 158, N 13, ст. 1180, N 28, ст. 2894, 2004, N 35, ст. 3607, 2005, N 1 (часть 1), ст. 37, N 49, ст. 5125, N 52 (часть 1), ст. 5597, 2006, N 1, ст. 10), постановлении Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть 2), 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 2), ст. 282, N 14, ст. 1687, N 16, ст. 1909) (далее - Основы ценообразования), постановлении Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (далее - Правила оптового рынка) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312, 2005, N 7, ст. 560, N 8, ст. 658, N 17, ст. 1554, N 43, ст. 4401, N 46, ст. 4677, N 47, ст. 4930, 2006, N 36, ст. 3835, 2007, N 1 (часть 2), ст. 282, N 16, ст. 1909), постановлении Правительства от 31 августа 2006 года N 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 36, ст. 3835), постановлении Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 года N 530 "Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 11.09.2006, N 37, ст. 3876; N 30, ст. 3940) (далее - Правила розничных рынков).

2. Настоящие Правила применяются при осуществлении расчетов за поставляемую на розничном рынке электрическую энергию (мощность) между покупателями (производителями) электрической энергии (мощности) и гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей которых относятся граждане-потребители и (или) приравненные к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группы (категории) потребителей (покупателей) (далее - население) (далее - ГП (ЭСО, ЭСК)), в границах субъектов Российской Федерации, территории которых включены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности).

3. Настоящими Правилами предусматривается:

3.1. Определение стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой покупателям на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам);

3.2. Определение стоимости электрической энергии (мощности) при отклонении фактических объемов

потребления от договорных, а также при изменении договорного объема потребления электрической энергии;

3.3. Определение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у производителей электрической энергии (мощности) на розничном рынке, исходя из объема электрической энергии, приобретаемого по регулируемым ценам (тарифам);

3.4. Определение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой сетевой организацией у ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке в целях компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих ей электрических сетях.

## II. Определение стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой покупателям на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам)

4. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой покупателям на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), определяется исходя из фактически поставленных объемов, рассчитываемых в соответствии с пунктами 5-18 настоящих Правил, и тарифов (для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу - тарифных ставок) на электрическую энергию (мощность), установленных для соответствующей категории потребителей, по итогам расчетного периода (календарного месяца).

Под фактически поставленным объемом для целей настоящих Правил понимается определенное в порядке, установленном договором энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), количество электрической энергии, принятое и подлежащее оплате покупателем за соответствующий расчетный период по соответствующему договору.

5. Стоимость электрической энергии, поставляемой по регулируемым ценам населению, определяется как произведение тарифа для данной категории потребителей, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема всего фактического потребления населения.

6. Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам покупателям, указанным в пункте 108 Правил розничных рынков, кроме населения, определяется как произведение тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующей группы потребителей (для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу - тарифной ставки за электрическую энергию) и объема электрической энергии, определяемого с учетом коэффициента распределения электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке по регулируемым ценам (бета). Коэффициент бета определяется по окончании каждого расчетного периода по формуле:

$$B = \frac{V_{\text{рд}}^{\text{гп}} + \sum_{\xi} V_{\text{рег, } \xi}^{\text{круп}} + \sum_{\xi} V_{\text{рег, } \xi}^{\text{мелк}} + V_{\text{сбыт}} - V_{\text{нас}}^{\text{гп}} - \sum_j V_{\text{нас, } j}^{\text{пост}} - \sum_k V_{\text{нас, } k}^{\text{пост}} - \sum_m V_{\text{нас, } m}^{\text{пост}}}{\sum_j (V_j^{\text{факт}} - V_{\text{нас, } j}^{\text{пост}}) + \sum_k (V_k^{\text{нас}} - V_{\text{нас, } k}^{\text{пост}}) + \sum_m (V_m^{\text{факт}} - V_{\text{нас, } m}^{\text{пост}}) + \sum_n V_n^{\text{потери}}} \quad (1)$$

где:

$V_{\text{рд}}^{\text{гп}}$  - объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке по регулируемым договорам, определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из установленной Правительством Российской Федерации величины максимального объема продажи электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) (альфа), за вычетом:

- объема электрической энергии, необходимого для компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенного при формировании объемов поставки электрической энергии по регулируемым договорам, определяемого в соответствии с пунктом 52 Правил оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (млн.кВт х ч);

- объемов, определяемых в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил  $V(\text{рег})_j$  (млн.кВт х ч);
- объемов, определяемых в соответствии с пунктом 10 настоящих Правил  $V(\text{рег})_l$  (млн.кВт х ч);
- объемов, определяемых в соответствии формулой 6 пункта 11 настоящих Правил  $V(\text{рег})_s$  (млн.кВт х ч);
- объемов, определяемых в соответствии с пунктом 13 настоящих Правил  $V(\text{рег})_{\text{долг}}$

$V_{\text{рег.э}}^{\text{круп}}$  - объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у g-того производителя электрической энергии, установленная мощность генерирующего оборудования которого соответствует количественным характеристикам, предъявляемым к участникам оптового рынка (далее - крупный производитель), по регулируемым ценам (тарифам), определяемый в соответствии с формулой 16 пункта 22.1 настоящих Правил (млн.кВт х ч);

$V_{\text{рег.э}}^{\text{мелк}}$  - объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у g-того производителя электрической энергии, установленная мощность генерирующего оборудования которого не соответствует количественным характеристикам, предъявляемым к участникам оптового рынка (далее - мелкий производитель), по регулируемым ценам (тарифам), определяемый в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил (млн.кВт х ч);

$V_{\text{сбавт}}$  - объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у других ЭСО, ЭСК по регулируемым ценам (тарифам) (млн.кВт х ч);

$V_{\text{нас}}^{\text{шт}}$  - объем электрической энергии (мощности), поставленный ГП (ЭСО, ЭСК) населению. При этом  $V(\text{ГП})_{\text{нас}}$  не включает объемы, поставленные населению покупателями данного ГП (ЭСО, ЭСК), и определяется с учетом положений пункта 14 настоящих Правил (млн.кВт х ч);

$V_{\text{нас. j}}^{\text{факт}}$ ,  $V_{\text{нас. k}}^{\text{факт}}$ ,  $V_{\text{нас. m}}^{\text{факт}}$  - объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный населению покупателями ГП (ЭСО, ЭСК), указанными в пунктах 7-9 настоящих Правил, определяемый с учетом положений пункта 14 настоящих Правил (млн.кВт х ч);

$V_j^{\text{дпт}}$  - договорный объем поставки электрической энергии ГП (ЭСО, ЭСК) j-тому покупателю, который приобретает у ГП (ЭСО, ЭСК) в точке (точках) поставки на розничном рынке только часть своего фактического потребления электрической энергии, а остальной объем приобретает им у иной энергосбытовой организации и (или) непосредственно на оптовом рынке (далее - покупатель оптового и розничного рынка), определенный на соответствующий расчетный период текущего года на согласованную сторонами договора дату начала осуществления поставки указанным ГП (ЭСО, ЭСК) такому покупателю только части его фактического потребления электрической энергии (далее - первоначальный договорный объем), либо договорный объем, измененный в меньшую сторону по сравнению с первоначальным договорным объемом (млн.кВт х ч);

$V_k^{\text{иск}}$  - объем электрической энергии, фактически поставленный k-тому покупателю, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВА, в соответствующем расчетном периоде 2007 года (далее - исходный объем) (млн.кВт х ч);

$V_m^{\text{факт}}$  - объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный прочему, не указанному в пунктах 7-8 настоящих Правил m-тому покупателю (млн.кВт х ч);

$V_n^{потери}$  - объем фактических потерь электрической энергии в сетях n-ной сетевой организации, за исключением сетевых организаций, для которых объем покупки электрической энергии для целей компенсации потерь указан в Сводном прогнозном балансе на 2007 год и (или) в последующих периодах регулирования по соответствующему субъекту Российской Федерации отдельной строкой (млн.кВт х ч);

В случае, если коэффициент бета в результате расчета принимает значение больше 1, то для целей определения объема поставки электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) его значение принимается равным 1.

Органам исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рекомендуется опубликовывать коэффициент бета.

7. Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам (тарифам) j-тому покупателю оптового и розничного рынка, определяется как произведение тарифной ставки на электрическую энергию двухставочного тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема электрической энергии ( $V(пост)_{рег,j}$ ), определенного по формуле:

$$V_{рег,j}^{пост} = B \times (V_j^{дог} - V_{нас,j}^{пост}) + V_{нас,j}^{пост} + \Delta V_j^{рег} \quad (\text{млн.кВт х ч}) \quad (2)$$

где:

$\Delta V_j^{рег}$  - согласованное сторонами договора увеличение, по сравнению с  $V(дог)_j$ , объема поставки электрической энергии j-тому покупателю оптового и розничного рынка по регулируемым ценам (тарифам) в объеме, не превышающем увеличение объема покупки ГП (ЭСО, ЭСК) электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в связи с увеличением объема поставки электрической энергии j-тому покупателю оптового и розничного рынка по регулируемым ценам (тарифам) (млн.кВт х ч);

В случае, если рассчитанный по формуле (2) объем  $V(пост)_{рег,j}$  превышает объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный j-тому покупателю оптового и розничного рынка ( $V(пост)_j$ ),  $V(пост)_{рег,j}$  принимается равным  $V(пост)_j$ .

8. Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам (тарифам) k-тому покупателю, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВА, определяется как произведение тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующей группы потребителей (для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу - тарифной ставки за электрическую энергию) и объема электрической энергии ( $V(пост)_{рег,k}$ ), определенного по формуле:

$$V_{рег,k}^{пост} = B \times (V_k^{факт} - V_{нас,k}^{пост}) + V_{нас,k}^{пост} \quad (\text{млн.кВт х ч}) \quad (3)$$

В случае, если рассчитанный по формуле (3) объем  $V(пост)_{рег,k}$  превышает объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный k-тому покупателю, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВА, в соответствующем расчетном периоде после 2007 года ( $V(факт)_k$ ),  $V(пост)_{рег,k}$  принимается равным  $V(факт)_k$ .

9. Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам (тарифам) прочему, не указанному в пунктах 7-8 настоящих Правил, m-тому покупателю, определяется как произведение тарифа, установленного органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующей группы потребителей (для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу - тарифной ставки за электрическую энергию), и объема электрической энергии ( $V(пост)_{рег,m}$ ), определенного по формуле:

$$V_{\text{рег, м}}^{\text{пост}} = B \times (V_{\text{м}}^{\text{факт}} - V_{\text{нас, м}}^{\text{пост}}) + V_{\text{нас, м}}^{\text{пост}} \quad (\text{млн.кВт} \times \text{ч}) \quad (4)$$

где:

$V_{\text{м}}^{\text{факт}}$  - объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный прочему, не указанному в пунктах 7-8 настоящих Правил, m-тому покупателю (млн.кВт х ч);

**10.** Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам (тарифам) l-тому покупателю, весь фактический объем потребления электрической энергии которого ранее приобретался на оптовом рынке самим покупателем и/или иной организацией, и который был принят на обслуживание на розничном рынке ГП (ЭСО, ЭСК) в текущем периоде регулирования, до окончания этого периода регулирования определяется как произведение тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данного потребителя, и объема электрической энергии, который был включен на соответствующий расчетный период в регулируемые договоры, заключенные на оптовом рынке в отношении энергопринимающих устройств данного покупателя ( $V(\text{рег})_j$ ).

При этом указанный тариф устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов субъекта Российской Федерации в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования, и не может быть ниже, чем тариф, установленный для группы "прочие", определяемой в соответствии с пунктом 27 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. N 20-э/2 (Зарегистрирован Минюстом России от 20.10.04 г. N 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 г. N 193-э/11 (Зарегистрирован Минюстом России от 16.12.2004 г. N 6191), от 14.12.2004 г. N 289-э/15 (Зарегистрирован Минюстом России от 21.12.2004 г. N 6213), от 28.11.2006 г. N 318-э/15 (Зарегистрирован Минюстом России от 08.12.2006 г. N 8574), от 30.01.2007 г. N 14-э/14 (Зарегистрирован Минюстом России от 06.03.2007 г. N 9041), от 31.07.2007 г. N 138-э/6 (Зарегистрирован Минюстом России от 20.08.2007 г. N 10030) (далее - Методические указания).

**11.** Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам (тарифам) s-той сетевой организации, для которой объем покупки электрической энергии для целей компенсации потерь в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на текущей год, утверждаемом Федеральной службой по тарифам, указан по соответствующему субъекту Российской Федерации отдельной строкой, определяется по формуле:

$$S_s = T^{\text{эс}} \times V_s^{\text{рег}} \quad (\text{руб.}) \quad (5)$$

где:

$T^{\text{эс}}$  - тариф, установленный или рассчитанный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации для приобретения электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях руб/млн.кВт х ч), определяемый в соответствии с пунктом 52 Методических указаний.

$V_s^{\text{рег}}$  - объем электрической энергии, поставляемый ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам s-той сетевой организации.

Объем  $V(\text{рег})_s$  рассчитывается по формуле:

$$V_s^{\text{рег}} = a \times V_{\text{с, бал}}^{\text{потери}} \quad (\text{млн.кВт} \times \text{ч}) \quad (6)$$

где:

a (альфа) - устанавливаемая Правительством Российской Федерации доля, в соответствии с которой определяется предельный максимальный объем продажи электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке;

$V_{\text{с, бал}}^{\text{потери}}$  - объем технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях s-той сетевой организации, за расчетный период, определенный в соответствии со Сводным прогнозным

балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2007 год (далее - базовый Сводный баланс). Если для какой-либо сетевой организации объем технологического расхода электрической энергии (потери) включен отдельной строкой в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) (далее - Сводный прогнозный баланс) после 2007 года, то  $V(\text{потери})_s$  бал определяется как произведение объема электрической энергии, приходящегося на ГП (ЭСО, ЭСК) в базовом Сводном балансе, и отношения объема технологического расхода электрической энергии (потери), включенного для сетевой организации в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности), к объему электрической энергии, приходящемуся на ГП (ЭСО, ЭСК) в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в соответствующем году, включающему величину технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях s-той сетевой организации (млн.кВт х ч);

В случае, если рассчитанный по формуле (6) объем  $V(\text{рег})_s$  превышает объем фактических потерь в электрических сетях s-той сетевой организации ( $V(\text{потери})_s$ , млн.кВт х ч),  $V(\text{рег})_s$  принимается равным  $V(\text{потери})_s$ .

**12.** Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам (тарифам) n-ной сетевой организации, для которой объем покупки электрической энергии для целей компенсации потерь в Сводном прогнозном балансе текущего периода регулирования не указан по соответствующему субъекту Российской Федерации отдельной строкой, определяется по формуле:

$$S_n = b \times T^{\text{эс}} \times V_n^{\text{потери}} \quad (\text{руб.}) \quad (7)$$

**13.** Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам потребителю, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 4 МВА, и в интересах которого ГП (ЭСО, ЭСК) приобретает на оптовом рынке электрическую энергию (мощность) по долгосрочным регулируемым договорам, определяется как произведение объема электрической энергии (мощности), приобретаемого ГП (ЭСО, ЭСК) по таким договорам ( $V(\text{рег})_{\text{долг}}$ ) и тарифа на электрическую энергию (мощность), определенного в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования.

**14.** В целях определения объема электрической энергии, поставляемого покупателям по регулируемым ценам (тарифам), а также коэффициента бета, фактический объем поставки электрической энергии населению за расчетный период ( $V(\text{ГП})_{\text{нас}}$ ,  $V(\text{пост})_{\text{нас},j}$ ,  $V(\text{пост})_{\text{нас},k}$ ,  $V(\text{пост})_{\text{нас},m}$ ) формируется организациями, которые осуществляют такую поставку, и подтверждается соответствующими формами государственной статистической отчетности, утвержденными Федеральной службой государственной статистики, отражающими данные о поставках электрической энергии (мощности) по категориям (группам) потребителей. Заверенная копия соответствующей формы отчетности предоставляется организацией, осуществляющей поставку электрической энергии населению, до 5-го числа месяца, следующего за расчетным, ГП (ЭСО, ЭСК), у которого данной организацией приобретается электрическая энергия (мощность).

В случае непредставления соответствующей формы отчетности к указанной дате фактический объем поставки электрической энергии населению за расчетный период определяется как фактический объем поставки населению за предшествующий расчетный период, скорректированный на процент изменения потребления населения (части потребления населения) за соответствующие месяцы предыдущего года. Указанный процент изменения рассчитывается организацией, осуществляющей поставку населению, по имеющейся у нее статистической информации о потреблении всего (части) населения в границах соответствующего субъекта Российской Федерации.

**15.** Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам (тарифам) в час t расчетного периода, приобретающему электрическую энергию (мощность) только на розничном рынке i-тому покупателю из числа указанных в пунктах 8-10 настоящих Правил, для которого в договоре энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) предусмотрено планирование почасового объема потребления, определяется как произведение тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующей группы потребителей (для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу - тарифной ставки за электрическую энергию), и объема электрической энергии ( $V(\text{пост})_{\text{рег},i,t}$ ), определяемого по формуле:

$$V_{\text{рег. i t}}^{\text{пост}} = \frac{V_{\text{it}}^{\text{факт}}}{V_i^{\text{факт}}} \times V_{\text{рег. i}}^{\text{пост}} \text{ (млн.кВт х ч)} \quad (8)$$

где:

$V_{\text{it}}^{\text{факт}}$  - объем электрической энергии, фактически поставленный приобретающему электрическую энергию (мощность) только на розничном рынке i-тому покупателю из числа указанных в пунктах 8-10 настоящих Правил, в час t расчетного периода (млн.кВт х ч);

$V_i^{\text{факт}}$  - объем электрической энергии, фактически поставленный приобретающему электрическую энергию (мощность) только на розничном рынке i-тому покупателю из числа указанных в пунктах 8-10 настоящих Правил, за расчетный период (млн.кВт х ч);

$V_{\text{рег. i}}^{\text{пост}}$  - объем электрической энергии (мощности), поставляемый ГП (ЭСО, ЭСК) приобретающему электрическую энергию (мощность) только на розничном рынке i-тому покупателю из числа указанных в пунктах 8-10 настоящих Правил, в соответствующем расчетном периоде по регулируемым ценам (тарифам) ( $V(\text{пост})_{\text{рег. k}}$ ,  $V(\text{пост})_{\text{рег. m}}$ ,  $V(\text{рег. l})$  - в соответствующих случаях), определяемый в соответствии с пунктами 8-10 настоящих Правил (млн.кВт х ч).

**16.** Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам (тарифам) в часы, соответствующие зоне суток z ( $V(\text{пост})_{\text{рег. i, z}}$ ), приобретающему электрическую энергию (мощность) только на розничном рынке i-тому покупателю, рассчитываемому по зонным тарифам, определяется как произведение тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующей группы потребителей (для потребителей, рассчитываемых по двухставочному тарифу - тарифной ставки за электрическую энергию) и объема электрической энергии, определяемого по формуле:

$$V_{\text{рег. i z}}^{\text{пост}} = \frac{V_{\text{iz}}^{\text{факт}}}{V_i^{\text{факт}}} \times V_{\text{рег. i}}^{\text{пост}} \text{ (млн.кВт х ч)} \quad (9)$$

здесь:

$V_{\text{iz}}^{\text{факт}}$  - объем электрической энергии, фактически поставленный приобретающему электрическую энергию (мощность) только на розничном рынке i-тому покупателю в часы расчетного периода, соответствующие зоне суток z (млн.кВт х ч).

**17.** Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам (тарифам) в час t расчетного периода ( $V(\text{пост})_{\text{рег. j, t}}$ ) j-тому покупателю оптового и розничного рынка, определяется как произведение тарифной ставки на электрическую энергию тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующей группы потребителей, и объема электрической энергии, определяемого по формуле:

$$V_{\text{рег. j t}}^{\text{пост}} = \frac{V_{\text{j, t}}^{\text{пост}}}{V_j^{\text{пост}}} \times V_{\text{рег. j}}^{\text{пост}} \text{ (млн.кВт х ч)} \quad (10)$$

$V_{\text{j, t}}^{\text{пост}}$  - объем электрической энергии, фактически поставленный ГП (ЭСО, ЭСК) j-тому покупателю оптового и розничного рынка на розничном рынке в час t расчетного периода (млн.кВт х ч);

$V_{\text{рег. j}}^{\text{пост}}$  - объем электрической энергии, поставляемый ГП (ЭСО, ЭСК) j-тому покупателю оптового и розничного рынка по регулируемым ценам (тарифам) в соответствующем расчетном периоде, определяемый в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил (млн.кВт х ч).

**18.** Стоимость электрической энергии (мощности) для приобретающих электрическую энергию (мощность) только на розничном рынке покупателей, рассчитываемых по двухставочному тарифу, состоит из составляющей стоимости электрической энергии (мощности) в части электрической энергии,

определяемой в соответствии с пунктами 7-10 настоящих Правил и составляющей стоимости электрической энергии (мощности) в части мощности, которая включает следующие составляющие: стоимость заявленной (договорной) величины мощности, приобретаемой покупателем у ГП (ЭСО, ЭСК) за расчетный период; стоимость величины превышения фактической мощности над заявленной.

Если величина фактической мощности сложилась ниже заявленной (договорной), оплата производится за величину заявленной (договорной) мощности.

**19.** Стоимость заявленной (договорной) величины мощности ( $S(\text{мощн})_{\text{дог}}$ ) определяется по формуле:

$$S_{\text{дог}}^{\text{мощн}} = N^{\text{дог}} \times T_{\text{погр}}^{\text{мощн}} \text{ (руб.)} \quad (11)$$

где:

$N^{\text{дог}}$  - заявленная (договорная) величина мощности покупателя на расчетный период (МВт.мес);  
 $T_{\text{погр}}^{\text{мощн}}$  - тарифная ставка на мощность двухставочного тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующей категории потребителей (руб./МВт.мес).

**20.** Стоимость мощности в объеме превышения величины фактической мощности над заявленной (договорной) ( $S(\text{мощн})_{\text{откл}}$ ) определяется с учетом повышающего коэффициента, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, для целей определения стоимости недостающих объемов мощности, приобретаемых на оптовом рынке:

$$S_{\text{откл}}^{\text{мощн}} = (N^{\text{факт}} - N^{\text{дог}}) \times (T_{\text{погр}}^{\text{мощн}} + (K - 1) \times T_{\text{нед}}^{\text{мощн}}) \text{ (руб.)} \quad (12)$$

где:

$N^{\text{факт}}$  - фактическая величина мощности (МВт.мес),  
 $K$  - повышающий коэффициент, применяемый в отношении покупателей при расчете стоимости мощности в случае отличия фактического объема мощности от планового, утвержденный приказом ФСТ России от 01.12.2006 г. N 325-э/5 "Об утверждении коэффициентов, применяемых в отношении покупателей при расчете стоимости мощности в случае отличия фактического объема мощности от планового" (Зарегистрирован Минюстом России 16.01.2007 г. N 8747), для целей определения стоимости недостающих объемов мощности, приобретаемых на оптовом рынке;  
 $T_{\text{нед}}^{\text{мощн}}$  - индикативная цена на мощность, установленная ФСТ России для соответствующего субъекта РФ, увеличенная на долю резервной мощности, используемой ФСТ России при формировании Сводного прогнозного баланса на соответствующий период регулирования (руб./МВт.мес).

С 1 января 2008 года фактическая величина мощности потребленной покупателем в расчетном периоде, определяется как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической энергии в рабочие дни с 6.00 до 23.00 по местному времени к количеству рабочих дней в расчетном периоде.

**21.** Для покупателей оптового и розничного рынка составляющая стоимости электрической энергии (мощности) в части мощности, определяется по формуле:

$$S_{\text{дог}}^{\text{мощн}} = N_{\text{ры}}^{\text{дог}} \times T_{\text{погр}}^{\text{мощн}} \text{ (руб.)} \quad (13)$$

$N_{\text{ры}}^{\text{дог}}$  - заявленная (договорная) величина мощности покупателя оптового и розничного рынка по договору энергоснабжения (купли-продажи) (МВт.мес).

**III. Определение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у производителей электрической энергии (мощности) на розничном рынке**



**22.** Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у g-того крупного производителя электрической энергии (мощности) (потребителя с блок-станцией, для которого это требование применяется к размеру превышения производимой мощности над потребляемой в какой-либо час), ( $S(\text{круп})_g$ ) определяется по формуле:

$$S_{\varepsilon}^{\text{факт}} = \sum_t [S_{\varepsilon,t}^1 + S_{\varepsilon,t}^2] + S_{\varepsilon}^3 - S_{\varepsilon}^4 \text{ (руб.)} \quad (14)$$

где:

$S_{\varepsilon,t}^1$  - стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у g-того крупного производителя электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) в час t расчетного периода, определяемая в соответствии с пунктом 22.1 настоящих Правил (руб);

$S_{\varepsilon,t}^2$  - стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у g-того крупного производителя электрической энергии по цене, рассчитанной на основе равновесной цены, определенной в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед в час t расчетного периода, определяемая в соответствии с пунктом 22.2 настоящих Правил (руб). До регистрации группы точек поставки на оптовом рынке за ГП в отношении генерирующего оборудования g-того крупного производителя стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у g-того крупного производителя электрической энергии по цене, рассчитанной на основе равновесной цены, определенной в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед в час t расчетного периода, определяется в соответствии с пунктом 22.3 настоящих Правил;

$S_{\varepsilon}^3$  - изменение стоимости электрической энергии (мощности) в случае отклонения фактически поставленного g-тым крупным производителем объема от договорного, определяемое как размер обязательств/требований по оплате электрической энергии в объеме отклонений на оптовом рынке, в отношении группы точек поставки, зарегистрированной за ГП в отношении генерирующего оборудования g-того крупного производителя. До регистрации группы точек поставки на оптовом рынке за ГП в отношении генерирующего оборудования g-того крупного производителя изменение стоимости электрической энергии (мощности) в случае отклонения фактически поставленного g-тым крупным производителем объема от договорного объема поставки, определяется в соответствии с пунктом 22.4 настоящих Правил (руб);

$S_{\varepsilon}^4$  - уменьшение стоимости электрической энергии (мощности) на величину расходов, понесенных ГП от участия в оптовом рынке в отношении группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования g-того крупного производителя, включая оплату услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), а также оплату комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка (руб).

**22.1.** Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у g-того крупного производителя электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) в час t расчетного периода, определяется по формуле:

$$S_{\varepsilon,t}^1 = V_{\text{рег},g,t}^{\text{пост}} \times T^{\text{постав}} \text{ (руб.)} \quad (15)$$

где:

$V_{\text{рег},g,t}^{\text{пост}}$  - объем электрической энергии, приобретаемый ГП у g-того крупного производителя электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) в час t расчетного периода, определяемый по формуле 30 пункта 24. При этом, для g-того крупного производителя электрической энергии (мощности) (потребителя с блок-станцией) при расчете  $V(\text{пост})_{\text{рег},g,t}$  величина  $V(\text{пост})_{\text{рег},g}$  принимается равной величине  $V(\text{круп})_{\text{рег},g}$ , которая определяется по формуле:

$$V_{\text{рег},g}^{\text{факт}} = a \times V_{\varepsilon}^{\text{бал}} \text{ (млн.кВт х ч)} \quad (16)$$

где:

$V_{\varepsilon}^{\text{бал}}$  - объем производства электрической энергии, учтенный в сводном балансе на соответствующий расчетный период 2007 года, по соответствующему субъекту Российской Федерации в отношении g-того

крупного производителя электрической энергии, генерирующие объекты которого расположены в границах зоны деятельности данного ГП, (млн.кВт x ч).  
 $T_{\text{постав}}^1$  - одноставочный тариф, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данного производителя (руб/млн.кВт x ч).

Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП по регулируемым ценам (тарифам) у g-того крупного производителя электрической энергии, для которого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов установлен только двухставочный тариф, определяется по формуле:

$$S_{g,t}^1 = V_{\text{пер},g,t}^{\text{пост}} \times \frac{T_{\text{эб}}^{\text{пост}} \times V^{\text{бал}} + T_{\text{мощн}}^{\text{пост}} \times N^{\text{бал}}}{V^{\text{бал}}} \quad (\text{руб.}) \quad (17)$$

где:

$T_{\text{эб}}^{\text{пост}}$  - тарифная ставка на электрическую энергию двухставочного тарифа, установленная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данного производителя (руб/млн.кВт x ч);

$T_{\text{мощн}}^{\text{пост}}$  - тарифная ставка на мощность двухставочного тарифа, установленная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данного производителя (руб/МВт x мес);

$V^{\text{бал}}$  - объем электрической энергии, учтенный в Сводном прогнозном балансе на период регулирования, по соответствующему субъекту Российской Федерации для данного производителя (млн.кВт x ч).

$N^{\text{бал}}$  - объем мощности, учтенный в Сводном прогнозном балансе на период регулирования, по соответствующему субъекту Российской Федерации для данного производителя (МВт.мес).

**22.2.** Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у g-того крупного производителя электрической энергии по цене, рассчитанной на основе равновесной цены, определенной в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед, определяется по формуле:

$$S_{g,t}^2 = (V_{g,t}^{\text{план}} - V_{\text{пер},g,t}^{\text{пост}}) \times \Pi_t^{\text{РСВ}_{\text{пост}}, \text{ГП}} \quad (\text{руб.}) \quad (18)$$

где:

$V_{g,t}^{\text{план}}$  - объем электрической энергии, включенный в плановое почасовое производство в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа t расчетного периода для группы точек поставки на оптовом рынке, зарегистрированной за ГП, в отношении генерирующего оборудования g-того крупного производителя (млн.кВт x ч);

$\Pi_t^{\text{РСВ}_{\text{пост}}, \text{ГП}}$  - цена, рассчитанная на основе равновесной цены, определенной в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа t расчетного периода для группы точек поставки, зарегистрированной за ГП в отношении генерирующего оборудования g-того крупного производителя, с учетом корректировки финансовых обязательств в отношении данной группы точек поставки в случае, если на оптовом рынке финансовые обязательства покупателей превышают (оказываются менее) финансовые требования поставщиков (руб/млн.кВт x ч).

**22.3.** До регистрации группы точек поставки на оптовом рынке за ГП в отношении генерирующего оборудования g-того крупного производителя стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у g-того крупного производителя электрической энергии по цене, рассчитанной на основе цены, определенной в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед, определяется по формуле:

$$S_{g,t}^2 = (V_{g,t}^z - V_{\text{пер},g,t}^{\text{пост}}) \times \Pi_t^{\text{РСВ}_{\text{пост}}, \text{ГП}} \quad (\text{руб.}) \quad (19)$$

где:

$V_{g,t}^z$  - запланированный объем поставки электрической энергии на час  $t$  расчетного периода, заявленный производителем ГП в срок не позднее 2-х суток до начала фактической поставки (если договором не установлен иной срок уведомления) (млн.кВт х ч);

$\Pi_{t,t}^{PCB\_до ст. ГП}$  - цена, рассчитанная на основе равновесной цены, определенной в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа  $t$  расчетного периода для группы точек поставки ГП на оптовом рынке, с учетом корректировки финансовых обязательств в отношении данной группы точек поставки в случае, если на оптовом рынке финансовые обязательства покупателей превышают (оказываются менее) финансовые требования поставщиков (руб/млн.кВт ч).

22.4. До регистрации группы точек поставки на оптовом рынке за ГП в отношении генерирующего оборудования  $g$ -того крупного производителя изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного  $g$ -тым крупным производителем объема электрической энергии от договорного объема для  $g$ -того крупного производителя электрической энергии, определяется следующим образом:

$$S_g^4 = \sum_t S_{g,t}^{откл} \quad (\text{руб.}) \quad (20)$$

где:

$S_{g,t}^{откл}$  - изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного  $g$ -тым крупным производителем объема электрической энергии в час  $t$  расчетного периода от договорного объема определенное следующим образом: в случае превышения фактически поставленного  $g$ -тым крупным производителем в час  $t$  расчетного периода объема электрической энергии над запланированным почасовым производством:

$$S_{g,t}^{откл} = (V_{g,t}^{\text{факт}} - V_{g,t}^z) \times \Pi_{t,t}^{EP\_ниже} \quad (\text{руб.}) \quad (21)$$

в случае снижения фактически поставленного  $g$ -тым крупным производителем в час  $t$  расчетного периода объема электрической энергии по сравнению запланированным почасовым производством:

$$S_{g,t}^{откл} = (V_{g,t}^{\text{факт}} - V_{g,t}^z) \times \Pi_{t,t}^{EP\_выше} \quad (\text{руб.}) \quad (22)$$

где:

$V_{g,t}^{\text{факт}}$  - фактический объем поставки электрической энергии в час  $t$  расчетного периода (млн.кВт х ч);

$\Pi_{t,t}^{EP\_выше}$  - цена электрической энергии, рассчитанная на основе цены, определяемой в результате конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы при увеличении объемов для часа  $t$  расчетного периода в группе точек поставки ГП на оптовом рынке, с учетом корректировки финансовых обязательств в отношении данной группы точек поставки в случае, если на оптовом рынке финансовые обязательства покупателей превышают (оказываются менее) финансовые требования поставщиков (руб/млн.кВт х ч);

$\Pi_{t,t}^{EP\_ниже}$  - цена электрической энергии, рассчитанная на основе цены, определяемой в результате конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы при уменьшении объемов для часа  $t$  расчетного периода в группе точек поставки ГП на оптовом рынке, с учетом корректировки финансовых обязательств в отношении данной группы точек поставки в случае, если на оптовом рынке финансовые обязательства покупателей превышают (оказываются менее) финансовые требования поставщиков (руб/млн.кВт х ч);

23. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у  $g$ -того мелкого производителя электрической энергии (потребителя с блок-станцией, для которого это требование применяется к размеру превышения производимой мощности над потребляемой в какой-либо час), ( $S(\text{мелк})_g$ ) определяется по формуле:

$$S_{\xi}^{\text{мелк}} = S_{\xi}^1 + S_{\xi}^2 + S_{\xi}^{\text{откл}} \quad (\text{руб.}) \quad (23)$$

где:

$S_{\xi}^1$  - стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП у g-того мелкого производителя электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) за расчетный период (руб), определяемая как произведение приобретаемого объема электроэнергии и одноставочного тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данного производителя (Т(постав));

Объем электрической энергии, приобретаемый ГП по регулируемым ценам (тарифам) у g-того мелкого производителя электрической энергии,  $(V(\text{мелк})_{\text{рег.g}})$  (млн.кВт x ч), принимается равным минимальному из значений  $V(\text{бал})_g$  или  $V(\text{пост})_{\text{дог.g}}$ , где:

$V_{\xi}^{\text{бал}}$  - объем производства электрической энергии, учтенный в Сводном прогнозном балансе на соответствующий расчетный период текущего года, по соответствующему субъекту Российской Федерации в отношении g-того мелкого производителя электрической энергии (мощности), у которого с данным ГП заключен договор поставки электрической энергии (мощности) (млн.кВт x ч);  
 $V_{\text{дл.}\xi}^{\text{пост}}$  - договорный объем поставки электрической энергии (мощности) (млн.кВт x ч).

Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП по регулируемым ценам (тарифам) у g-того мелкого производителя электрической энергии, для которого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов установлен только двухставочный тариф, определяется по формуле:

$$S_{\xi}^1 = V_{\text{рег.g}}^{\text{мелк}} \times \frac{T_{\text{зб}}^{\text{постав}} \times V^{\text{бал}} + T_{\text{мощн}}^{\text{постав}} \times N^{\text{бал}}}{V^{\text{бал}}} \quad (\text{руб.}) \quad (24)$$

$S_{\xi}^2$  - стоимость электрической энергии в объеме превышения договорного объема поставки электрической энергии над объемом, поставляемым по регулируемым ценам (тарифам), оплачиваемая по цене, определенной соглашением сторон (руб);  
 $S_{\xi}^{\text{откл}}$  - определяемая в соответствии с пунктом 23.1 или 23.2 настоящих Правил изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного g-тым мелким производителем объема электрической энергии, от договорного объема поставки (руб.).

**23.1.** Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного g-тым мелким производителем объема электрической энергии от договорного объема для g-того мелкого производителя электрической энергии (потребителя с блок-станцией), установленная мощность генерирующих объектов которого составляет более 5 МВт (в отношении потребителя с блок-станцией - размер превышения производимой мощности над потребляемой в какой-либо час) определяется следующим образом:

$$S_{\xi}^{\text{откл}} = \sum_t S_{\xi,t}^{\text{откл}} \quad (\text{руб.}) \quad (25)$$

где:

$S_{\xi,t}^{\text{откл}}$  - изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного g-тым мелким производителем объема электрической энергии в час t расчетного периода от договорного объема определенное следующим образом: в случае превышения фактически поставленного g-тым мелким производителем в час t расчетного периода объема электрической энергии над запланированным почасовым производством:

$$S_{\xi,t}^{\text{откл}} = (V_{\xi,t}^{\text{факт}} - V_{\xi,t}^{\text{з}}) \times \Pi_t^{\text{БР-энерг}} \quad (\text{руб.}) \quad (26)$$

в случае снижения фактически поставленного g-тым мелким производителем в час t расчетного периода объема электрической энергии по сравнению запланированным почасовым производством:

$$S_{g,t}^{\text{откл}} = (V_{g,t}^{\text{факт}} - V_{g,t}^z) \times \Pi_t^{\text{EP\_верх}} \quad (\text{руб.}) \quad (27)$$

где:

$\Pi_t^{\text{EP\_верх}}$  - цена электрической энергии, рассчитанная на основе цены, определяемой в результате конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы при увеличении объемов для часа  $t$  расчетного периода в группе точек поставки ГП на оптовом рынке, с учетом корректировки финансовых обязательств в отношении данной группы точек поставки в случае, если на оптовом рынке финансовые обязательства покупателей превышают (оказываются менее) финансовые требования поставщиков (руб/млн.кВт х ч);

$\Pi_t^{\text{EP\_ниж}}$  - цена электрической энергии, рассчитанная на основе цены, определяемой в результате конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы при уменьшении объемов для часа  $t$  расчетного периода в группе точек поставки ГП на оптовом рынке, с учетом, корректировки финансовых обязательств в отношении данной группы точек поставки в случае, если на оптовом рынке финансовые обязательства покупателей превышают (оказываются менее) финансовые требования поставщиков (руб/млн.кВт х ч);

**23.2.** Для  $g$ -того мелкого производителя электрической энергии (потребителя с блок-станций), установленная мощность генерирующих объектов которого составляет менее 5 МВт (в отношении потребителей с блок-станцией - размер превышения производимой мощности над потребляемой в какой-либо час), изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного  $g$ -тым мелким производителем объема электрической энергии, от договорного объема поставки определяется следующим образом:

в случае превышения объема электрической энергии, фактически поставленной  $g$ -тым мелким производителем за расчетный период, над объемом, предусмотренным договором купли продажи:

$$S_g^{\text{откл}} = (V_g^{\text{факт}} - V_{\text{дог.г}}^{\text{пост}}) \times T_{\text{мин}}^{\text{постав}} \quad (\text{руб.}) \quad (28)$$

в случае снижения объема электрической энергии, фактически поставленного  $g$ -тым мелким производителем за расчетный период, по сравнению с объемом, предусмотренным договором купли продажи:

$$S_g^{\text{откл}} = (V_g^{\text{факт}} - V_{\text{дог.г}}^{\text{пост}}) \times \Pi^{\text{нерег}} \quad (\text{руб.}) \quad (29)$$

где:

$V_g^{\text{факт}}$  - фактический объем поставки электрической энергии (млн.кВт х ч);

$T_{\text{мин}}^{\text{постав}}$  - минимальная ставка за электрическую энергию (мощность), определяемая как наименьшая величина из тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для  $g$ -того поставщика, и нерегулируемой цены, публикуемой администратором торговой системы в целях определения предельного уровня нерегулируемых цен для потребителей, осуществляющих расчеты на розничном рынке по одноставочному тарифу, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА (руб/млн.кВт х ч);

$\Pi^{\text{нерег}}$  - нерегулируемая цена, публикуемая администратором торговой системы в целях определения предельного уровня нерегулируемых цен для потребителей, осуществляющих расчеты на розничном рынке по одноставочному тарифу, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА (руб/млн.кВт х ч).

**24.** При определении стоимости электрической энергии, приобретаемой ГП в час  $t$  расчетного периода по регулируемым ценам (тарифам) у  $g$ -того производителя, из числа указанных в пунктах 22, 23 настоящих Правил, мощность генерирующих установок которого превышает 5 МВт, объем электрической энергии приобретаемой ГП (ЭСЭ, ЭСК) в час  $t$  расчетного периода по регулируемым ценам (тарифам) определяется по формуле:

$$V_{\text{рег.г,t}}^{\text{пост}} = \frac{V_{\text{дог.г,t}}^{\text{пост}}}{V_{\text{дог.г}}^{\text{пост}}} \times V_{\text{рег.г}}^{\text{пост}} \text{ (млн.кВт х ч)} \quad (30)$$

здесь:

$V_{\text{дог.г,t}}^{\text{пост}}$  - договорный объем поставки электрической энергии в час t дог.г,t расчетного периода (млн.кВт х ч);

$V_{\text{рег.г}}^{\text{пост}}$  - объем поставки электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), определяемый в соответствии с пунктом 22.1, 23 настоящих Правил (млн.кВт х ч).

#### IV. Определение стоимости электрической энергии при отклонении фактического объема потребления покупателя от договорного, а также при изменении договорного объема

**25.** В случае отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от договорного изменение стоимости электрической энергии для покупателей, приобретающих весь объем фактического потребления электрической энергии (мощности) на розничном рынке, определяется в соответствии с пунктами 26, 28, 30 настоящих Правил.

Стоимость электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от договорного объема поставки, а также в случае отклонения в меньшую сторону фактического объема потребления от фактически поставленного объема для покупателя оптового и розничного рынка определяется в соответствии с Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений пункта 31 настоящих Правил.

При увеличении покупателем оптового и розничного рынка договорного объема покупки на розничном рынке стоимость электрической энергии (мощности) определяется с учетом положений пункта 27 настоящих Правил.

**26.** Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от договорного за расчетный период ( $S(\text{откл})_i$ ), для i-того покупателя, для которого в договоре энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) содержится условие о почасовом планировании потребления электрической энергии (мощности) (далее - покупатель с почасовым учетом), определяется как сумма соответствующих величин за каждый час расчетного периода:

$$S_i^{\text{откл}} = \sum_i S_{it}^{\text{откл}} \text{ (руб.)} \quad (31)$$

где:

$S_{it}^{\text{откл}}$  - изменение стоимости электрической энергии при отклонении фактически поставленного покупателю с почасовым учетом объема электрической энергии от запланированного для часа t расчетного периода, которое определяется по формуле:

$$S_{it}^{\text{откл}} = S_{it}^{\text{откл}}(1) + S_{it}^{\text{откл}}(2) \text{ (руб.)} \quad (32)$$

$$S_{it}^{\text{откл}}(1) = \begin{cases} (V_{\text{рег,ит}}^{\text{пост}} - V'_{it}) \times T_t^1, & \text{если } V_{\text{рег,ит}}^{\text{пост}} - V'_{it} > 0 \\ 0, & \text{если } V_{\text{рег,ит}}^{\text{пост}} - V'_{it} \leq 0 \end{cases} \text{ (руб.)} \quad (33)$$

$$S_{it}^{\text{откл}}(2) = \begin{cases} (V'_{it} - V_{it}^{\text{факт}}) \times T_t^2, & \text{если } V'_{it} - V_{it}^{\text{факт}} > 0 \\ 0, & \text{если } V'_{it} - V_{it}^{\text{факт}} \leq 0 \end{cases} \text{ (руб.)} \quad (34)$$

где:

$V_{i,t}$  - запланированный объем поставки электрической энергии на час  $t$  расчетного периода, заявленный покупателем с почасовым учетом ГП (ЭСО, ЭСК) в срок не позднее 2-х суток до начала фактической поставки (если договором не установлен иной срок уведомления) (млн.кВт х ч);  
 $T_t^1$  - цена, применяемая в случае, если запланированный объем потребления оказался ниже объема, подлежащего поставке по регулируемым ценам (определенного в соответствии с формулой 8 пункта 15 Правил), определяемая администратором торговой системы в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуемая на официальном сайте в сети Интернет (руб./млн.кВт х ч);  
 $T_t^2$  - цена, применяемая в случае отклонения фактического почасового потребления электрической энергии ниже запланированного объема, определяемая администратором торговой системы в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуемая на официальном сайте в сети Интернет (руб./млн.кВт х ч).

27. Увеличение стоимости электрической энергии (мощности) для  $j$ -того покупателя оптового и розничного рынка, увеличившего договорный объем поставки на розничном рынке, определяется по формуле:

$$S_{\text{компл},j}^{\text{част}} = \begin{cases} S_{\text{компл}}^{\text{э/з}} + S_{\text{компл}}^{\text{мощн}}, & \text{если } S_{\text{компл}}^{\text{э/з}} + S_{\text{компл}}^{\text{мощн}} > 0 \\ 0, & \text{если } S_{\text{компл}}^{\text{э/з}} + S_{\text{компл}}^{\text{мощн}} \leq 0 \end{cases} \quad (\text{руб.}) \quad (35)$$

$$S_{\text{компл}}^{\text{э/з}} = \sum [\Delta V_{j,t}^{\text{рег}} \times (T_{j,t}^{\text{РД, част, э/з}} - T_{\text{э/з}})] \quad (\text{руб.}) \quad (36)$$

$$S_{\text{компл}}^{\text{мощн}} = \Delta N_j^{\text{су}} \times \left( T_j^{\text{РД, част, мощн}} - \frac{k^{\text{мощн}} \times T_{\text{мощн}}}{k^{\text{резерв}}} \right) \quad (\text{руб.}) \quad (37)$$

где:

$\Delta V_{j,t}^{\text{рег}}$  - согласованное сторонами договора увеличение договорного объема поставки электрической энергии  $j$ -тому покупателю оптового и розничного рынка по регулируемым ценам (тарифам) в час  $t$  расчетного периода в объеме, не превышающем соответствующее увеличение объема покупки электрической энергии у ГП (ЭСО, ЭСК по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке) (млн.кВт х ч);

$\Delta N_j^{\text{су}}$  - согласованное сторонами договора увеличение договорного объема мощности  $j$ -того покупателя оптового и розничного рынка за расчетный период в объеме, не превышающем соответствующее увеличение объема покупки мощности ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке (МВт.мес);

$T_{j,t}^{\text{РД, част, э/з}}$  - средневзвешенная цена электрической энергии по регулируемым договорам, которые были заключены  $j$ -тым покупателем оптового и розничного рынка на оптовом рынке, на час  $t$  расчетного периода (руб./млн.кВт х ч);

$T_j^{\text{РД, част, мощн}}$  - средневзвешенная цена мощности по регулируемым договорам, которые были заключены  $j$ -тым покупателем оптового и розничного рынка на оптовом рынке, в расчетном периоде (руб./МВт.мес);

$k^{\text{резерв}}$  - плановый коэффициент резервирования мощности, учтенный при осуществлении привязки контрагентов по регулируемым договорам для ГП (ЭСО, ЭСК) для данного месяца,  
 $k^{\text{мощн}}$  - доля резервной мощности, используемая ФСТ России при формировании Сводного прогнозного баланса на соответствующий период регулирования.

$T_{\text{э/з}}$  - индикативная цена на электрическую энергию, приобретаемую на оптовом рынке, установленная Федеральной службой по тарифам для соответствующего субъекта Российской Федерации (руб./млн.кВт х ч);

$T_{\text{мощн}}$  - индикативная цена на мощность, приобретаемую на оптовом рынке, установленная Федеральной службой по тарифам для соответствующего субъекта Российской Федерации (руб./МВт.мес);

$S_{\text{компл}}^{\text{э/з}}$  - разница между стоимостью электрической энергии по регулируемым договорам, которые были заключены  $j$ -тым покупателем оптового и розничного рынка на оптовом рынке, и стоимостью

соответствующего объема электрической энергии, рассчитанной исходя из индикативной цены на электрическую энергию (руб.);

$S_{\text{откл}}^{\text{конт}} - S_{\text{откл}}^{\text{опт}}$  - разница между стоимостью мощности по регулируемым договорам, которые были заключены j-тым покупателем оптового и розничного рынка на оптовом рынке, и стоимостью соответствующего объема мощности, рассчитанной исходя из индикативной цены на мощность (руб.).

**28.** В случае введения системным оператором в установленном порядке графиков аварийного ограничения, 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 (отклонение по собственной инициативе), которое влечет изменение стоимости электрической энергии, определяемое в соответствии с пунктом 26 данного раздела; отклонение, произошедшее вследствие введения системным оператором в установленном порядке графиков аварийного ограничения, а также в случае срабатывания противоаварийной автоматики, (отклонение по внешней инициативе), которое влечет изменение стоимости электрической энергии, определяемое в соответствии с пунктом 29 настоящих Правил.

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

**29.** Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения по внешней инициативе определяется ГП (ЭСО, ЭСК) для v-го покупателя в час t расчетного периода в соответствии с формулой:

$$S_t^{\text{откл}} = - \left( \frac{V_{\text{ав.гп},t}}{\sum V_{\text{ав.гп},t}} \times S_{\text{ИВ,ГП}}^t \right) \text{ (руб.)} \quad (38)$$

где:

$V_{\text{ав.гп},t}$  - величина отклонения покупателя по внешней инициативе, которая относится к группе точек поставки ГП (ЭСО, ЭСК) в час t расчетного периода, определенная в соответствии с условиями договора энергоснабжения (купли-продажи) и учитываемая в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при определении величины отклонения ГП (ЭСО, ЭСК) по внешней инициативе (млн.кВт x ч);

$\sum V_{\text{ав.гп},t}$  - суммарная величина отклонений покупателей по внешней инициативе, которые относятся к группе точек поставки ГП (ЭСО, ЭСК) в час t расчетного периода, учитываемая в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при определении величины отклонения ГП (ЭСО, ЭСК) по внешней инициативе (млн.кВт x ч).

$S_{\text{ИВ,ГП}}^t$  - стоимость электрической энергии при отклонении ГП (ЭСО, ЭСК) по внешней инициативе в час t расчетного периода по соответствующей группе точек поставки, определенная в порядке, установленном Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (руб.).

**30.** 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 энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

**31.** Стоимость электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от договорного объема покупателю оптового и розничного рынка, а также в случае отклонения в меньшую сторону фактического объема потребления от фактически поставленного объема частичного покупателя определяется исходя из следующих принципов: сбытовая надбавка ГП оплачивается исходя из договорного объема поставки; плата за услуги по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России оплачивается исходя из фактически поставленного объема; услуги по передаче электрической энергии (в случае договора энергоснабжения) оплачиваются исходя из минимума из фактически поставленного объема и фактического объема потребления покупателя оптового и розничного рынка;



услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), а также комплексная услуга по расчету требований и обязательств участников оптового рынка оплачиваются исходя из минимума из фактически поставленного объема и фактического объема потребления покупателя оптового и розничного рынка; стоимость электрической энергии при отклонении в меньшую сторону фактически поставленного объема электрической энергии от договорного объема поставки должна учитывать разницу средневзвешенной цены на электрическую энергию, приобретаемую ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым договорам, и цены, определенной в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.