



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 26294

от 21 декабря 2012

Министерство энергетики

Российской Федерации

(Минэнерго России)

П Р И К А З

27 ноября 2012 г.

№ 604

Москва

Об утверждении Порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями

В соответствии с подпунктом «в» пункта 5 Правил предоставления в 2012 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 октября 2012 г. № 1056 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 43, ст. 5888), и в целях совершенствования порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями, приказываю:

1. Утвердить прилагаемый Порядок расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями.

2. Признать утратившим силу приказ Минэнерго России от 29 ноября 2011 г. № 554 «Об утверждении Порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в

электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями»
(зарегистрирован Минюстом России 14.12.2011, регистрационный № 22615).

Министр



А.В. Новак

ПОРЯДОК

расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями

1. Настоящий Порядок издан в соответствии с Правилами предоставления в 2012 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 16 октября 2012 г. № 1056 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 43, ст. 5888) (далее – Правила).

2. Настоящий Порядок определяет алгоритм расчета размера средств, направляемых организациям, являющимся получателями этих средств в соответствии с Правилами (далее – получатели средств).

3. Размер указанных средств за месяц i -го полугодия j -го расчетного периода регулирования рассчитывается по следующим формулам:

$$S_{k,j}^{i,мес} = S_{k,j}^i * \mathcal{E}_{k,j}^{пок,i,мес} / \mathcal{E}_{k,j}^{пок,i}, (1)$$

$$S_{k,j}^i = (T_j^{инд,i} - T_j^{уд,i}) * \mathcal{E}_{k,j}^{пок,i} \pm S_{k,j-1}^i, (2)$$

$$T_j^{инд,i} = \frac{\mathcal{E}_j^{пок,i} * T_{j,э}^{инд,i} + M_j^{пок,i} * T_{j,м}^{инд,i}}{\mathcal{E}_j^{пок,i}}, (3)$$

где:

$S_{k,j}^{i,мес}$ – размер субсидий, направляемых k -му получателю средств за соответствующий месяц i -го полугодия j -го расчетного периода регулирования на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, рублей;

$S_{k,j}^i$ – размер субсидий, рассчитанный в отношении k -го получателя средств на i -е полугодие j -го расчетного периода регулирования, рублей;

$\mathcal{E}_{k,j}^{\text{пок},i}$ – для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций: учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – прогнозный баланс) объем электрической энергии, приобретаемой по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок) k -м получателем средств в i -м полугодии j -го расчетного периода регулирования, с учетом объемов потерь электрической энергии в территориальных распределительных сетях на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (за исключением объема потерь в территориальных распределительных сетях, приходящегося на участников оптового рынка, не являющихся получателями средств), кВт·ч.;

для территориальных сетевых организаций: доля объема электрической энергии k -го получателя средств в части объема электрической энергии, приходящейся на соответствующий субъект Российской Федерации в i -м полугодии j -го расчетного периода регулирования, исходя из которой в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, №14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3906) (далее – Правила оптового рынка), определяется объем покупки электрической энергии организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в целях компенсации потерь, кВт·ч.;

$\mathcal{E}_{k,j}^{\text{пок},i,\text{мес}}$ – для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций: приходящаяся на соответствующий месяц i -го полугодия j -го расчетного периода регулирования часть учтенного в прогнозном балансе объема электрической энергии, приобретаемого по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке k -м получателем средств, с учетом объемов потерь

электрической энергии в территориальных распределительных сетях на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (за исключением объема потерь, приходящегося на участников оптового рынка, не являющихся получателями средств, энергопринимающие устройства которых присоединены к указанным сетям), кВт·ч;

для территориальных сетевых организаций: доля объема электрической энергии k -го получателя средств в части объема электрической энергии, приходящейся на соответствующий субъект Российской Федерации и соответствующий месяц i -го полугодия j -го расчетного периода регулирования, исходя из которой в соответствии с Правилами оптового рынка определяется объем покупки электрической энергии организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в целях компенсации потерь, кВт·ч;

$T_j^{\text{инд},i}$ – индикативная цена на электрическую энергию (с учетом мощности), рассчитанная для соответствующего субъекта Российской Федерации на i -е полугодие j -го расчетного периода регулирования, рублей/кВт·ч;

$T_j^{\text{уд},i}$ – удельная стоимость электрической энергии (с учетом мощности), учтенная в предельном максимальном уровне тарифа на электрическую энергию (мощность), установленном на i -е полугодие j -го расчетного периода регулирования для соответствующего субъекта Российской Федерации, рублей/кВт·ч;

При этом удельная стоимость в первом полугодии j -го расчетного периода не должна превышать удельную стоимость, учтенную в предельном максимальном уровне тарифа на электрическую энергию (мощность), установленном на второе полугодие предшествующего периода регулирования.

$S_{k,j-1}^i$ – размер средств, направленных k -му получателю средств и оказавшихся по факту их использования в соответствующем полугодии периода, предшествующего j -му расчетному периоду регулирования, избыточными (вычитание) или недостаточными (сложение), рублей. Этот показатель рассчитывается с учетом фактического размера средств, направленных получателю

средств в соответствующем полугодии периода, предшествующего j-му расчетному периоду регулирования, и использованных в этом периоде, в том числе по данным отчетов, представляемых получателем средств в соответствии с соглашением с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) на розничных рынках электрической энергии до экономически обоснованного уровня, рублей;

$\mathcal{E}_j^{\text{пок},i}$ – объем электрической энергии (с учетом ее потерь в единой национальной (общероссийской) электрической сети), соответствующий сумме учтенных в прогнозном балансе объемов электрической энергии, приходящихся на всех расположенных на территории субъекта Российской Федерации покупателей, кВт·ч;

$T_{j,\mathcal{E}}^{\text{инд},i}$ – индикативная цена на электрическую энергию, установленная для соответствующего субъекта Российской Федерации на i-е полугодие j-го расчетного периода регулирования, рублей/кВт·ч;

$M_j^{\text{пок},i}$ – объем электрической мощности, соответствующий учтенным в прогнозном балансе объемам мощности (без учета коэффициента резервирования мощности) всех расположенных на территории субъекта Российской Федерации покупателей, МВт;

$T_{j,M}^{\text{инд},i}$ – индикативная цена на мощность, установленная для соответствующего субъекта Российской Федерации на i-е полугодие j-го расчетного периода регулирования, рублей/МВт;

4. В субъектах Российской Федерации, на территории которых функционируют технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, формулы, указанные в пункте 3 настоящего Порядка, применяются в отношении стоимости и объемов приобретаемой на розничном рынке электрической энергии (мощности) у поставщиков, одновременно являющихся участниками оптового рынка.

5. Параметры, используемые в соответствии с пунктом 3 настоящего Порядка при расчете размера средств, направляемых получателям средств, не включают налог на добавленную стоимость.