

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

Приказ · № 219 · от 24.11.2008 · Министерство энергетики · Действует без изменений

ПРИКАЗ

Министерства энергетики Российской Федерации

от 24 ноября 2008 г. N 219

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

Зарегистрирован Минюстом России 22 декабря 2008 г.

Регистрационный N 12918

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2008 г. N 819 "О предоставлении субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 46, ст. 5942) 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 Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 10 августа 2007 г. N 315 "Об утверждении порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями" (зарегистрирован Минюстом России 23 августа 2007 г., регистрационный N 10048).
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра В.Ю.Синюгина.

Министр С.И.Шматко

Приложение

П О Р Я Д О К

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

1. Настоящий Порядок определяет в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2008 г. N 819 "О предоставлении субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике" алгоритм расчета размера средств, которые в соответствии с указанным постановлением предоставляются бюджетам субъектов Российской Федерации в виде субсидий на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике и направляются из бюджетов субъектов Российской Федерации организациям, являющимся получателями этих средств в соответствии с правилами предоставления субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации

(далее - получатели средств).

2. Размер указанных средств за месяц рассчитывается по следующим формулам:

суб рег пок_{мес пок}

$S = S - S \times \Delta / \Delta$;

$i, \text{мес } i, \text{мес } i, j \text{ } i, j \text{ } i, j$

пок_{мес пок}

$S = S \times \Delta / \Delta$;

$i, \text{мес } i, j \text{ } i, j \text{ } i, j$

$S = S + S$;

$i, j \text{ } i, j, \Delta \text{ } i, j, \text{м}$

инд согл пок

$S = (T - T) \times \Delta$;

$i, j, \Delta \text{ } j, \Delta \text{ } j, \Delta \text{ } i, j$

инд согл пок

$S = (T - T) \times M$;

$i, j, \text{м } j, \text{м } j, \text{м } i, j$

где:

суб

S - размер средств, рассчитанный в отношении i-го

i,мес получателя средств на соответствующий месяц j-го расчетного периода регулирования, рублей;
рег

S - объем финансирования, который субъект Российской

i, j Федерации в порядке софинансирования своего расходного обязательства, касающегося финансирования мер по ликвидации межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляет i-му получателю средств в j-м расчетном периоде регулирования, рублей;

S - объем финансирования, необходимый i-му получателю

i,мес средств в соответствующем месяце j-го расчетного периода регулирования для компенсации расходов, складывающихся на оптовом рынке электрической энергии (мощности) с применением регулируемых цен (тарифов) в части, в которой эти расходы не учтены в ценах (тарифах) на розничных рынках и не компенсируются за счет других источников, рублей;

S - объем финансирования, необходимый i-му получателю

i, j средств в j-м расчетном периоде регулирования для компенсации расходов, складывающихся на оптовом рынке электрической энергии (мощности) с применением регулируемых цен (тарифов) в части, в которой эти расходы не учтены в ценах (тарифах) на розничных рынках и не компенсируются за счет других источников, рублей;

пок

Δ - для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых

i, j (энергоснабжающих) организаций: объем покупки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии (мощности) (далее - оптовый рынок) i-м получателем средств, включенный в прогнозный баланс на j-й расчетный период регулирования, 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 х ч;

для территориальных сетевых организаций: объем потерь электрической энергии, возникающих в единой национальной (общероссийской) электрической сети, включенный в прогнозный баланс на j-й расчетный период регулирования и оплачиваемый i-м получателем средств в составе платы за

услуги по передаче электрической энергии через технические устройства единой национальной (общероссийской) электрической сети, кВт х ч.

Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены Правительством Российской Федерации в перечень покупателей, способных в силу технологических условий функционирования заключать и исполнять договоры купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) на условиях долгосрочных договоров с 2006 года;

пок_мес

Э - для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых

i,j (энергоснабжающих) организаций: объем покупки электрической энергии на оптовом рынке i-м получателем средств, включенный в прогнозный баланс на соответствующий месяц 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, приходящегося на участников оптового рынка, не являющихся получателями средств, энергопринимающие устройства которых присоединены к указанным сетям), кВт х ч;

для территориальных сетевых организаций: объем потерь электрической энергии, возникающих в единой национальной (общероссийской) электрической сети, включенный в прогнозный баланс на соответствующий месяц j-го расчетного периода регулирования и оплачиваемый i-м получателем средств в составе платы за услуги по передаче электрической энергии через технические устройства единой национальной (общероссийской) электрической сети, кВт х ч.

Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены Правительством Российской Федерации в перечень покупателей, способных в силу технологических условий функционирования заключать и исполнять договоры купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) на условиях долгосрочных договоров с 2006 года;

S - объем финансирования, необходимый i-му получателю

i,j,э средств в j-м расчетном периоде регулирования для компенсации расходов, складывающихся на оптовом рынке электрической энергии (мощности) с применением регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию в части, в которой эти расходы не учтены в ценах (тарифах) на розничных рынках и не компенсируются за счет других источников, рублей;

S - объем финансирования, необходимый i-му получателю

i,j,м средств в j-м расчетном периоде регулирования для компенсации расходов, складывающихся на оптовом рынке электрической энергии (мощности) с применением регулируемых цен (тарифов) на мощность в части, в которой эти расходы не учтены в ценах (тарифах) на розничных рынках и не компенсируются за счет других источников, рублей;

инд

T - индикативная цена на электрическую энергию,

j,э установленная для соответствующего субъекта Российской Федерации на j-й расчетный период регулирования, рублей / кВт х ч;

согл

T - удельная стоимость электрической энергии, учтенная в

j,э тарифе на электрическую энергию (мощность), определенном на j-й расчетный период регулирования в соглашении с соответствующим субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) на розничных рынках электрической энергии до экономически обоснованного уровня, рублей / кВт х ч;

инд

T - индикативная цена на мощность, установленная для

j, m соответствующего субъекта Российской Федерации на j -й расчетный период регулирования, рублей/МВт;

согл

T - удельная стоимость мощности, учтенная в тарифе на

j, m электрическую энергию (мощность), определенном на j -й расчетный период регулирования в соглашении с соответствующим субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) на розничных рынках электрической энергии до экономически обоснованного уровня, рублей/МВт;

пок

M - для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых

i, j (энергоснабжающих) организаций: суммарный объем электрической мощности, приобретаемой на оптовом рынке i -м получателем средств в соответствии с прогнозным балансом на j -й расчетный период регулирования, с учетом объемов мощности, необходимой для компенсации 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), МВт;

для территориальных сетевых организаций: суммарный объем электрической мощности, приобретаемой на оптовом рынке для компенсации потерь электрической энергии, возникающих в единой национальной (общероссийской) электрической сети, который включен в прогнозный баланс на j -й расчетный период регулирования и оплачивается i -м получателем средств в составе платы за услуги по передаче электрической энергии через технические устройства единой национальной (общероссийской) электрической сети, МВт.

Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической мощности, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены Правительством Российской Федерации в перечень покупателей, способных в силу технологических условий функционирования заключать и исполнять договоры купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) на условиях долгосрочных договоров с 2006 года.

3. В субъектах Российской Федерации, на территории которых функционируют технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, формулы, указанные в пункте 2 настоящего Порядка, применяются в отношении стоимости и объемов приобретаемой на розничном рынке электрической энергии (мощности) у поставщиков, одновременно являющихся участниками оптового рынка.

4. Параметры, используемые в соответствии с пунктом 2 настоящего Порядка при расчете размера средств, направляемых получателям средств, не включают налог на добавленную стоимость.