

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
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**

(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2010 N 1172)

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей расчета стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

2. Федеральной службе по тарифам:

в 4-месячный срок утвердить методические указания об утверждении ставок на электрическую энергию и (или) мощность, приобретаемые по регулируемым ценам (тарифам) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в целях экспорта электрической энергии в электроэнергетические системы иностранных государств, а также электрическую энергию и (или) мощность, продаваемые на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, приобретенные в ценовых зонах оптового рынка;

в 3-месячный срок утвердить 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 месячный срок утвердить коэффициенты сезонности, применяемые в 2010 году для оплаты мощности на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;

ежегодно, в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования, утверждать коэффициенты сезонности, применяемые для оплаты мощности на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;

в 15-дневный срок утвердить предельный уровень цен на электрическую энергию на 2010 год для заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка.

Председатель Правительства
Российской Федерации
В.ПУТИН

Утверждены
Постановлением Правительства
Российской Федерации
от 15 мая 2010 г. N 344

**ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ В СВЯЗИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ ОСОБЕННОСТЕЙ РАСЧЕТА
СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
В ПЕРЕХОДНЫЙ ПЕРИОД НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ
В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА**

(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2010 N 1172)

1. Утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 N 1172.

2. В Основах ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2006, N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876; 2007, N 1, ст. 282; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; 2009, N 26, ст. 3188; N 38, ст. 4479):

а) в пункте 3:

в абзаце втором подпункта 1 слова "правилами оптового рынка" заменить словами "Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (далее - правила оптового рынка)";

абзац третий подпункта 2 дополнить словами ", в субъектах Российской Федерации, территории которых объединены в ценовые зоны оптового рынка";

дополнить подпунктом 5 следующего содержания:

"5) регулируемые тарифы на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничных рынках Республики Коми, Архангельской области, Калининградской области, Южно-Якутского района Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Амурской области, Еврейской автономной области (далее - территории, не объединенные в ценовые зоны оптового рынка) гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями).";

б) в пункте 52(1):

в абзаце первом слова "по регулируемым тарифам (ценам)" заменить словами "по ценам, определенным исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для поставщиков";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Федеральная служба по тарифам устанавливает индикативные цены на электрическую энергию, а также индикативные цены на мощность для субъектов Российской Федерации, территории которых не объединены в ценовые зоны оптового рынка с учетом обеспечения равенства средневзвешенных индикативных цен, установленных отдельно для территории Дальнего Востока (Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область), отдельно для территории Республики Коми, отдельно для территории Архангельской области, а также отдельно для территории Калининградской области, средневзвешенным тарифам на электрическую энергию и средневзвешенным тарифам на электроэнергию или мощность, установленным для поставщиков, генерирующее оборудование которых расположено на указанной территории (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии и мощности из ценовой зоны, иных территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии из энергосистем иностранных государств).";

в) пункт 52(б) изложить в следующей редакции:

"52(б). Предельные максимальные уровни тарифов (цен) на электрическую энергию, реализуемую на оптовом рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в соответствии с правилами оптового рынка и на основании двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии определяются для сторон соответствующего обязательства как максимальная величина из максимального для соответствующей территории регулируемого тарифа (цены) на электрическую энергию, установленного для поставщиков, и максимальной для этой территории индикативной цены на электрическую энергию, определенной для покупателей.";

г) пункт 54 изложить в следующей редакции:

"54. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной финансовый год устанавливают на розничном рынке:

1) регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), реализуемую гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями), к числу потребителей которых относится население, потребителям, в том числе регулируемые тарифы (цены) для населения на розничных рынках в субъектах Российской Федерации, территории которых объединены в ценовые зоны оптового рынка, в рамках установленных Федеральной службой по тарифам предельных минимальных и (или) максимальных уровней регулируемых тарифов (цен);

2) регулируемые тарифы на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничных рынках, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны, гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в рамках установленных Федеральной службой по тарифам предельных минимальных и (или) максимальных уровней регулируемых тарифов (цен);

3) тарифы на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в рамках установленных Федеральной службой по тарифам предельных минимальных и (или) максимальных уровней регулируемых тарифов (цен) на указанную тепловую энергию;

4) тарифы на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в рамках установленных Федеральной службой по тарифам предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на тепловую энергию;

5) сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков. Размер таких надбавок определяется с учетом особенностей, предусмотренных Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики (далее - правила розничных рынков) и пунктом 57(1) настоящего документа;

6) регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями, с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничные рынки.

Указанные регулируемые тарифы (цены) и сбытовые надбавки устанавливаются (в том числе методом индексации с разбивкой по годам) в рамках установленных Федеральной службой по тарифам предельных минимальных и (или) максимальных уровней регулируемых тарифов (цен).

Тарифы (цены), указанные в подпункте 1 настоящего пункта, устанавливаются исходя из объемов

потребления электрической энергии (мощности), определенных в сводном балансе для гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций), к числу потребителей которых относится население. Такие тарифы (цены) применяются при расчетах между гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями), к числу потребителей которых относится население, и потребителями за электрическую энергию (мощность), поставляемую по регулируемым тарифам (ценам). Объемы поставки электрической энергии (мощности) по регулируемым тарифам (ценам) определяются в соответствии с правилами оптового рынка и правилами розничных рынков.

Расчет указанных тарифов (цен) осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.";

д) дополнить пунктом 62(2) следующего содержания:

"62(2). На розничных рынках, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, стоимость электрической энергии, поставляемой потребителям розничного рынка, определяется гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в соответствии с правилами 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, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, исходя из установленных для указанных потребителей тарифов. Население оплачивает фактически потребленные объемы электрической энергии (мощности) по установленным тарифам.

Цена на электрическую энергию и (или) мощность, поставляемую потребителям розничного рынка, определяется гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) как отношение стоимости, определенной в соответствии с требованиями настоящего пункта, к фактическому объему потребления электроэнергии и (или) мощности."

3. В Правилах функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 530 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 37, ст. 3876; 2008, N 27, ст. 3285):

а) пункт 4 дополнить абзацем следующего содержания:

"На розничных рынках Республики Коми, Южно-Якутского района Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Архангельской области, Амурской области, Калининградской области, Еврейской автономной области (далее - территории, не объединенные в ценовые зоны оптового рынка) продажа электрической энергии и мощности осуществляется по ценам, определенным в соответствии с пунктом 62(2) Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации и правилами 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 применения цен (тарифов) на розничных рынках), утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.";

б) дополнить пунктом 66(1) следующего содержания:

"66(1). Для покупателей, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в договоре энергоснабжения (договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии) указывается, что порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках.";

в) дополнить пунктом 68(1) следующего содержания:

"68(1). На розничных рынках, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии и (или) мощности определяется в соответствии с правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках.";

г) дополнить пунктом 106(1) следующего содержания:

"106(1). На розничных рынках, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электрическая энергия и (или) мощность поставляется потребителям (обслуживающим их покупателям) гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) по ценам, определяемым в соответствии с правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках исходя из регулируемых тарифов, установленных для соответствующей категории потребителей, и фактического объема потребления (покупки) электрической энергии и (или) мощности этого потребителя.";

д) абзац первый пункта 108(1) после слов "(энергосбытовой, энергоснабжающей организацией)" дополнить словами "на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка,";

е) абзац первый пункта 108(2) после слова "Покупатели," дополнить словами "функционирующие на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, и";

ж) дополнить пунктами 108(3) и 108(4) следующего содержания:

"108(3). Для покупателей электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (за исключением покупателей, указанных в пункте 108 настоящих Правил),

осуществляющих расчеты по одноставочным или двухставочным тарифам в части оплаты электрической энергии, стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) определяется гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) как сумма стоимости фактического объема потребления электрической энергии и стоимости отклонений фактического объема потребления от договорного.

Стоимость фактического объема потребления электрической энергии (мощности) для потребителей (за исключением потребителей, указанных в пункте 108 настоящих Правил) определяется как произведение указанного объема потребления электрической энергии (мощности) и суммы тарифа, установленного для этой категории потребителей, и произведения удельной стоимости электрической энергии (мощности) оптового рынка, являющейся составной частью регулируемого тарифа, установленного для соответствующей категории потребителей органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов (расчетного одноставочного тарифа), и:

коэффициента, рассчитываемого гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) как частное от деления стоимости электрической энергии (электрической энергии и мощности) на оптовом рынке в объемах, включенных в плановое почасовое потребление гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), уменьшенной на объем денежных средств, выделяемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике (далее - федеральная субсидия), и стоимости электрической энергии (электрической энергии и мощности), рассчитанной как произведение индикативной цены на электрическую энергию (расчетный одноставочный тариф) и объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое потребление, уменьшенных на объем федеральной субсидии;

коэффициента, рассчитываемого организацией коммерческой инфраструктуры и отражающего долю потребления электрической энергии населением в объемах покупки гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке в соответствии с прогнозным балансом для соответствующего месяца.

Стоимость отклонений фактического объема потребления (производства) электрической энергии и (или) мощности от договорного для потребителей розничного рынка, рассчитываемых по двухставочным тарифам, а также стоимость отклонений фактического объема потребления (производства) электрической энергии и (или) мощности от договорного для потребителей с присоединенной мощностью не менее 750 кВА и поставщиков электрической энергии на розничном рынке определяется исходя из стоимости единицы электрической энергии, включенной в объемы планового почасового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), либо стоимости единицы электрической энергии, включенной в объемы планового почасового потребления на оптовом рынке, в объемах, включенных в плановое почасовое потребление, с учетом мощности - для потребителей, рассчитываемых по одноставочным тарифам, с учетом утвержденных повышающих (понижающих) коэффициентов, установленных правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках, для увеличения потребления или снижения производства (снижения потребления или увеличения производства).

108(4). Для покупателей, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (за исключением покупателей, указанных в пункте 108 настоящих Правил), осуществляющих расчеты по двухставочным тарифам, стоимость фактически потребленной мощности определяется гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) как сумма стоимости договорного объема мощности и стоимости отклонений фактического объема мощности от договорного.

Стоимость договорного объема мощности рассчитывается как произведение договорного объема мощности и суммы тарифа, установленного для этой категории потребителей, рассчитываемых по двухставочному тарифу, и произведения удельной стоимости мощности, являющейся составной частью регулируемого тарифа, установленного для соответствующей категории потребителей органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, и:

коэффициента, рассчитываемого гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) как частное от деления стоимости мощности, определенной организацией коммерческой инфраструктуры за расчетный период, для минимальной величины из фактического объема потребления мощности гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) и объема, предусмотренного прогнозным балансом для данного месяца в отношении гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), уменьшенной на объем федеральной субсидии (в части мощности), и стоимости указанного объема мощности, рассчитанного исходя из индикативной цены на мощность, уменьшенной на объем федеральной субсидии (в части мощности);

коэффициента, рассчитываемого организацией коммерческой инфраструктуры и отражающего долю потребления мощности населением в объемах покупки гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке в соответствии с прогнозным балансом для соответствующего месяца.

Если у покупателя розничного рынка фактический объем потребления мощности сложился ниже договорного, то им оплачивается договорный объем мощности.

Стоимость отклонений в объемах превышения фактического количества потребленной мощности над договорным рассчитывается с учетом применения повышающих коэффициентов, установленных правилами

применения цен (тарифов) на розничных рынках.";

з) пункт 110:

после слов "В этом случае" дополнить словами "на розничных рынках, функционирующих на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка,";

дополнить абзацами следующего содержания:

"Потребители, присоединенная мощность энергопринимающего оборудования которых превышает 750 кВА или обслуживающие их энергосбытовые организации, функционирующие на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, оплачивают почасовые отклонения фактически потребленной электрической энергии (мощности) от почасовых запланированных объемов потребления в соответствии с правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках.

При расчете стоимости электрической энергии и (или) мощности в объемах отклонений в сторону увеличения (уменьшения) потребления используются повышающие (понижающие) коэффициенты, которые применяются к стоимости единицы электрической энергии и (или) мощности, определенной для плановых объемов покупки такого потребителя и рассчитанной исходя из стоимости единицы электрической энергии в объемах планового почасового потребления, определенного для гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода.";

и) дополнить пунктом 111(1) следующего содержания:

"111(1). Гарантирующие поставщики (энергосбытовые, энергоснабжающие организации) не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, доводят до сведения обслуживаемых ими покупателей электрической энергии регулируемые цены и стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанные в соответствии с правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках, а также коэффициенты, предусмотренные пунктами 108(3) и 108(4) настоящих Правил."
