



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

29.06.2016

№ 855/16

Москва

О внесении изменений в нормативные правовые акты Федеральной службы по тарифам в связи с принятием постановления Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 г. №433

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 г. №433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 25.05.2016) приказываю:

1. Внести в форму принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденную приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 №313-э (Зарегистрирован в Минюсте России 15 мая 2013 г. Регистрационный номер 28392) («Российская газета», № 111, 27.05.2013; Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 27.01.2015), следующие изменения:

изложить приложение №1 согласно приложению №1 к настоящему приказу;



дополнить приложением №1.1 согласно приложению №2 к настоящему приказу;

дополнить приложением №1.2 согласно приложению №3 к настоящему приказу;

дополнить приложением №1.3 согласно приложению №4 к настоящему приказу;

изложить приложение №2 согласно приложению №5 к настоящему приказу;

дополнить приложением №2.1 согласно приложению №6 к настоящему приказу;

дополнить приложением №2.2 согласно приложению №7 к настоящему приказу;

дополнить приложением №2.3 согласно приложению №8 к настоящему приказу;

изложить приложение №3 согласно приложению №9 к настоящему приказу;

дополнить приложением №3.1 согласно приложению №10 к настоящему приказу;

дополнить приложением №3.2 согласно приложению №11 к настоящему приказу;

дополнить приложением №3.3 согласно приложению №12 к настоящему приказу;

изложить приложение №4 согласно приложению №13 к настоящему приказу;

дополнить приложением №4.1 согласно приложению №14 к настоящему приказу;

дополнить приложением №4.2 согласно приложению №15 к настоящему приказу;

дополнить приложением №4.3 согласно приложению №16 к настоящему приказу;

изложить приложение №5.2 согласно приложению №17 к настоящему приказу;

дополнить приложением №5.3 согласно приложению №18 к настоящему приказу;

изложить приложение №6 согласно приложению №19 к настоящему приказу;

дополнить приложением №6.1 согласно приложению №20 к настоящему приказу;

в приложении №7 слова «на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, а также» исключить.

изложить приложение №13 согласно приложению №21 к настоящему приказу;

дополнить приложением №13.1 согласно приложению №22 к настоящему приказу;

дополнить приложением №13.2 согласно приложению №23 к настоящему приказу;

2. Внести в Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 №703-э (Зарегистрирован в Минюсте России 29 ноября 2012 г. Регистрационный номер 25975) («Российская газета», № 280, 05.12.2012), следующие изменения:

пункт 17 изложить в следующей редакции:

«17. Сбытовые надбавки для потребителей группы «прочие потребители» на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, рассчитываются в рублях за киловатт-час и (или) в рублях

за киловатт, дифференцированно по подгруппам группы «прочие потребители», и учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) по ценовым категориям.

Величину сбытовой надбавки k -го ГП для i -й подгруппы группы «прочие потребители» региональный орган рассчитывает в руб./кВтч и (или) руб./кВт отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования по ценовым категориям.

Сбытовая надбавка k -го гарантирующего поставщика, учитываемая в конечной регулируемой цене для первой и второй ценовой категории, определяется по полугодиям для i -й подгруппы группы «прочие потребители» по формулам:

$$CH_{(i,k)}^{(прочЭМ,1п/г)} = CH_{(i,k,баз)}^{(прочЭМ,2п/г)} \quad (5.1)$$

$$CH_{(i,k)}^{(прочЭМ,2п/г)} = ДП_{(i,k)}^{(2п/г)} \times K_k^{(рег,2п/г)} \times Ц_k^{ЭМ} \quad (5.2)$$

где:

$CH_{(i,k,баз)}^{(прочЭМ,2п/г)}$ – величина сбытовой надбавки k -го гарантирующего поставщика, учитываемая в конечной регулируемой цене для первой и второй ценовой категории, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования для i -й подгруппы группы «прочие потребители», руб./кВтч;

$ДП_{(i,k)}^{(2п/г)}$ – доходность продаж в отношении i -ой подгруппы группы «прочие потребители» k -го ГП на второе полугодие расчетного периода регулирования, определяемая в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний, %;

$K_k^{(рег,2п/г)}$ – коэффициент параметров деятельности ГП на второе полугодие расчетного периода регулирования, определяемый в отношении группы «прочие потребители» k -го ГП в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний, %;

$C_k^{\text{ЭМ}}$ – стоимость электрической энергии и мощности k -го ГП, определяемая региональным органом исходя из индикативных цен на электрическую энергию и на мощность, установленных ФАС России для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности k -го ГП, руб./кВтч.

Сбытовая надбавка k -го гарантирующего поставщика, учитываемая в ставке за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории, и в ставке за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемой к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии, определяется по полугодиям для i -й подгруппы группы «прочие потребители» по формулам:

$$CH_{(i,k)}^{(\text{прочЭ},1\text{nlz})} = CH_{(i,k,\text{баз})}^{(\text{прочЭ},2\text{nlz})} \quad (6.1)$$

$$CH_{(i,k)}^{(\text{прочЭ},2\text{nlz})} = ДП_{(i,k)}^{(2\text{nlz})} \times K_k^{(\text{рег},2\text{nlz})} \times C_k^{\text{Э}} \quad (6.2)$$

где:

$CH_{(i,k,\text{баз})}^{(\text{прочЭ},2\text{nlz})}$ – величина сбытовой надбавки k -го гарантирующего поставщика, учитываемая в ставке за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории, и в ставке за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемой к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии,, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования для i -й подгруппы группы «прочие потребители», руб./кВтч;

$ДП_{(i,k)}^{(2\text{nlz})}$ – доходность продаж в отношении i -ой подгруппы группы «прочие потребители» k -го ГП на второе полугодие расчетного периода регулирования, определяемая в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний, %;

$K_k^{(рег,2п/з)}$ – коэффициент параметров деятельности ГП на второе полугодие расчетного периода регулирования, определяемый в отношении группы «прочие потребители» k -го ГП в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний, %;

$Ц_k^э$ – индикативная цена на электрическую энергию, установленная ФАС России для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности k -го ГП, руб./кВтч.

Сбытовая надбавка k -го гарантирующего поставщика, учитываемая в ставке за мощность конечной регулируемой цены для третьей - шестой ценовых категорий, определяется по полугодиям для i -й подгруппы группы «прочие потребители» по формулам:

$$СН_{(i,k)}^{(прочМ,1п/з)} = СН_{(i,k,баз)}^{(прочМ,2п/з)} \quad (6.3)$$

$$СН_{(i,k)}^{(прочМ,2п/з)} = ДП_{(i,k)}^{(2п/з)} \times K_k^{(рег,2п/з)} \times Ц_k^М \quad (6.4)$$

где:

$СН_{(i,k,баз)}^{(прочМ,2п/з)}$ – величина сбытовой надбавки k -го гарантирующего поставщика, учитываемая в ставке за мощность конечной регулируемой цены для третьей - шестой ценовых категорий, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования для i -й подгруппы группы «прочие потребители», руб./кВт;

$ДП_{(i,k)}^{(2п/з)}$ – доходность продаж в отношении i -ой подгруппы группы «прочие потребители» k -го ГП на второе полугодие расчетного периода регулирования, определяемая в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний, %;

$K_k^{(рег,2п/з)}$ – коэффициент параметров деятельности ГП на второе полугодие расчетного периода регулирования, определяемый в отношении группы «прочие потребители» k -го ГП в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний, %;

C_k^M –индикативная цена на мощность, установленная ФАС России для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности k-го ГП, руб./кВт.

Сбытовые надбавки ГП, предусмотренные разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, но не рассчитываемые по формулам (5.1), (5.2), (6.1), (6.2), (6.3) и (6.4), устанавливаются региональными органами равными нулю.

На территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, в решениях об установлении сбытовых надбавок ГП помимо значений сбытовых надбавок по подгруппам группы «прочие потребители», устанавливаемые региональными органами в руб./кВтч и руб./кВт в соответствии с формулами (5.1), (5.2), (6.1), (6.2), (6.3) и (6.4), рекомендуется публиковать значения доходности продаж и коэффициента параметров деятельности ГП, использованные в формулах (5.2), (6.2) и (6.4) для соответствующих подгрупп группы «прочие потребители».

Для расчета размера сбытовых надбавок для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители», используются расчетные таблицы 3.8, 3.10, 3.12, 3.14, представленные в приложении 3 к настоящим Методическим указаниям.»;

таблицу 3.8 приложения 3 изложить в редакции согласно приложению №24 к настоящему приказу;

таблицу 3.10 приложения 3 изложить в редакции согласно приложению №25 к настоящему приказу;

таблицу 3.12 приложения 3 изложить в редакции согласно приложению №26 к настоящему приказу;

таблицу 3.14 приложения 3 изложить в редакции согласно приложению №27 к настоящему приказу;

3. Внести в пункт 17 Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему

категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненных к нему категориям потребителей, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 №1442-э (Зарегистрирован в Минюсте России 27 октября 2014 г. Регистрационный номер 34468)(«Российская газета», № 250, 31.10.2014, № 254, 07.11.2014 (уточнение)), следующие изменения:

в абзацах семнадцатом и двадцатом после слов «ценовых» добавить слова «и неценовых»;

в абзаце двадцать втором слова «, на розничных рынках на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденная» заменить словами «и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденный»;

в абзаце двадцать четвертом после слов «ценовых» добавить слова «и неценовых»;

в абзаце двадцать шестом слова «, на розничных рынках на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденная» заменить словами «и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденный»;

абзацы двадцать восьмой – тридцать первый признать утратившими силу.

4. Внести изменения в Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждённые приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года №20-э/2, дополнив пунктом 64(1) следующего содержания:

«64(1). Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности),

приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным балансом, и используемая гарантирующим поставщиком для расчета значений конечных регулируемых цен для соответствующей ценовой категории потребителей в соответствии с разделом XII Порядка определения регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединённых в неценовые зоны оптового рынка, за исключением населения и приравненных к нему категорий, утверждённого Постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по следующей формуле:

$$S_{\text{ГП, т}}^{\text{РЭК, средневзвеш}} = \frac{\sum_i (N_{\text{расп}i}) \times M \times T^M + \sum_i \mathcal{E}_{\text{отп}i} \times T^{\mathcal{E}}}{V_{\text{ГП, т}}^{\mathcal{E}, \text{отп_баланс}} + V_{\text{ГП, т}}^{\mathcal{E}, \text{розн_баланс}} - V_{\text{ГП, т}}^{\mathcal{E}, \text{нас_баланс}}}$$

(16.5)

где:

$N_{\text{расп}i}$ - располагаемая электрическая мощность i -й электростанции, входящей в состав производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, учтенная в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии, МВт;

M - число месяцев в периоде регулирования;

$\mathcal{E}_{\text{отп}i}$ - отпуск электрической энергии с шин i -й электростанции, входящей в состав производителя электрической энергии (мощности) на

розничном рынке, учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии, МВт·ч;

$T^{\text{р}}$ - ставка платы за электрическую энергию двухставочного тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, рублей/МВт·ч;

$T^{\text{м}}$ - ставка платы за электрическую мощность двухставочного тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, рублей/МВт в месяц;

$V_{(ГП, м)}^{(\text{Э, розн_баланс})}$ - объем электрической энергии, учтенный в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на период регулирования и приобретаемый соответствующим гарантирующим поставщиком по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) у производителей электрической энергии на розничном рынке, МВт·ч;

$V_{(ГП, м)}^{(\text{Э, опт_баланс})}$ - объем электрической энергии, учтенный в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на период регулирования и приобретаемый соответствующим гарантирующим поставщиком на оптовом рынке электрической, МВт·ч;

$V_{(ГП)}^{(\text{Э, нас_баланс})}$ - объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика в утвержденном

сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на период регулирования (МВт·ч);»

5. Признать утратившими силу:

приказ Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4 «Об утверждении Правил применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» (Зарегистрирован в Минюсте России 27.01.2011 № 19594) («Российская газета», № 20, 02.02.2011, № 162, 27.07.2011, № 263, 23.11.2011, № 273, 05.12.2011 (уточнение), № 61, 21.03.2012, №203, 05.09.2012);

приказ Федеральной службы по тарифам от 15.06.2011 № 140-э/3 «О внесении изменений и дополнений в 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, утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 года № 364-э/4» (Зарегистрирован в Минюсте РФ 18.07.2011 №21384) («Российская газета», № 162, 27.07.2011);

приказ Федеральной службы по тарифам от 14.11.2011 № 250 «О внесении изменений и дополнений в 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, утвержденные Приказом ФСТ России от 30 ноября 2010 г. №364-э/4» (Зарегистрирован в Минюсте РФ 21.11.2011 № 22343) («Российская газета», № 263, 23.11.2011, № 273, 05.12.2011 (уточнение));

приказ Федеральной службы по тарифам от 13.03.2012 № 155-э «О внесении изменений и дополнений в 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, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 года № 364-э/4» (Зарегистрирован в Минюсте РФ 16.03.2012 №23505) («Российская газета», № 61, 21.03.2012);

приказ Федеральной службы по тарифам от 19.07.2012 №485-э «О внесении изменений и дополнений в 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, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 года № 364-э/4»

(Зарегистрирован в Минюсте России 27.08.2012 № 25275) («Российская газета», №203, 05.09.2012);

пункт 29 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (Зарегистрирован в Минюсте России 20.10.2004 № 6076) с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 ноября 2004 года № 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный № 6191), от 14 декабря 2004 года № 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный № 6213), от 28 ноября 2006 года № 318-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный № 8574), от 30 января 2007 года № 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный № 9041), от 31 июля 2007 года № 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный № 10030), от 23 ноября 2007 года № 385-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный № 10578), от 21 октября 2008 года № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный № 12580), от 22 декабря 2009 года № 469-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный № 16132), от 31 декабря 2009 года № 558-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный № 16345), от 24 июня 2011 года № 303-э (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 года, регистрационный № 21290), от 26 декабря 2011 года № 823-э (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 года, регистрационный № 22794), от 13 июня 2013 года № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 года, регистрационный № 29078), от 14 апреля 2014 года № 625-э

(зарегистрирован Минюстом России 24 апреля 2014 года, регистрационный № 32113);

пункты 2, 3 и 4 Изменений в Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 28.11.2006 № 318-э/15 «О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2» (Зарегистрирован в Минюсте РФ 08.12.2006 № 8574).

Руководитель



И.Ю. Артемьев