



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 52689

от "15" ноября 2018 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

12.10.2018

№ 1413/18

Москва

О внесении изменений в Методические указания 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 приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э

В соответствии с пунктом 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156; №31, ст. 4157; № 31, ст. 4158; № 31, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; №11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590; № 30 (часть I), ст. 4596; № 50, ст. 7336; № 50, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (часть I), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, №16, ст. 1840; № 30 (часть I), ст. 4218; № 42, ст. 5615; 2015, № 1 (часть I), ст. 19; № 27, ст. 3951; № 29 (часть I), ст. 4350; № 29 (часть I), ст. 4359; № 45, ст. 6208; 2016, № 1 (часть I), ст. 70; № 14, ст. 1904; № 18, ст. 2508; № 26 (часть I), ст. 3865; № 27 (Часть I), ст. 4201; 2017, № 1 (Часть I), ст. 49; №27, ст. 3926; № 30, ст. 4456; № 31 (Часть I), ст. 4765; № 31 (Часть I), ст. 4822; 2018,



№ 1 (Часть I), ст. 35, № 27, ст. 3955, № 30, ст. 4543, № 31, ст. 4843, № 31, ст. 4861), пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4659, ст. 4677; № 35, ст. 4769, № 44, ст. 6078; № 50, ст. 7094; 2015, № 1 (часть II), ст. 259; № 2, ст. 474, № 2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167; № 8, ст. 1175; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1541; № 20, ст. 2924; № 23, ст. 3312; № 28, ст. 4244; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 42, ст. 5790; № 43, ст. 5975; 2016, № 1 (часть II), ст. 238; № 2 (часть I), ст. 329; № 2 (часть I), ст. 395; № 22, ст. 3212; № 41, ст. 5833; № 41, ст. 5838; № 43, ст. 6034; № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641; № 49, ст. 6928; 2017, № 1 (Часть I), ст. 178; № 1 (Часть II), ст. 204; № 5, ст. 793; № 20, ст. 2927; № 29, ст. 4372, № 31 (Часть II), ст. 4923; № 32, ст. 5077; № 36, ст. 5441; № 47, ст. 6978; № 50 (Часть III), ст. 7627; 2018, № 1 (Часть II), ст. 364, № 1 (Часть II), ст. 378, № 3, ст. 543, № 10, ст. 1487, № 19, ст. 2756, № 28, ст. 4212, № 28, ст. 4223), подпунктом 5.2.9(22).2 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; № 49 (часть II), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; 2008, № 44, ст. 5089; № 46, ст. 5337; 2009, № 2, ст. 248; № 3, ст. 378; № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; № 25, ст. 3181; № 26, ст. 3350; 2011, № 14, ст. 1935; № 18, ст. 2645;

№ 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741; № 39, ст. 5283; № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; № 36, ст. 4578; № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741, № 38, ст. 5564, № 43, ст. 6030)

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в Методические указания 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 приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э (зарегистрирован Минюстом России 27.10.2014, регистрационный № 34468), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 07.12.2017 № 1655/17 (зарегистрирован Минюстом России 28.12.2017, регистрационный № 49527) и от 29.03.2018 № 402/18 (зарегистрирован Минюстом России 11.04.2018, регистрационный № 50724), изменения согласно приложению к приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



И.Ю. Артемьев

Приложение

к приказу ФАС России

от 12.10.2018 № 1413/18

Изменения,

вносимые в Методические указания 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 приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 16 сентября 2014 г. № 1442-э

1. В абзацах восьмом, девятом, одиннадцатом и двенадцатом пункта 9 слова "Федеральной службой по тарифам" заменить словами "Федеральной антимонопольной службой".

2. В пункте 11:

а) формулы (4.1) - (4.3) изложить в следующей редакции:

«

$$0,6 \times T_{\text{нас}}^{(i),2 \text{ п/г}} \leq T_{\text{н}}^{\text{III}(i),2 \text{ п/г}} \leq 0,8 \times T_{\text{нас}}^{(i),2 \text{ п/г}}, \text{ если}$$

$$(1 - \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} \leq T_{\text{н}}^{\text{III}(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 + \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}}, \text{ (4.1)}$$

$$T_{\text{н}}^{\text{III}(i),2 \text{ п/г}} = (1 - \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}}, \text{ если}$$

$$0,8 \times T_{\text{нас}}^{(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 - \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}}, \text{ (4.2)}$$

$$T_{\text{н}}^{\text{III}(i),2 \text{ п/г}} = (1 + \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}}, \text{ если}$$

$$(1 + \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} \leq 0,6 \times T_{\text{нас}}^{(i),2 \text{ п/г}}, \text{ (4.3)»;$$

б) абзац тринадцатый изложить в следующей редакции:

« β_1 - коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, установленным формулами (4.1)- (4.3), принимается равным от 1,5 до 4,0.»;

в) формулы (6.1) –(6.3) изложить в следующей редакции:

$$\left\langle T_{\text{пп}}^{\text{III}(i),2\text{п}/\text{г}} = \begin{cases} T^{\text{нас}(i),2\text{п}/\text{г}}, \text{ если} \\ (1 - \beta_2 \times I) \times T_{\text{пп}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}} \leq T^{\text{нас}(i),2\text{п}/\text{г}} \leq (1 + \beta_2 \times I) \times T_{\text{пп}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}}; \text{ (6.1)} \\ (1 - \beta_2 \times I) \times T_{\text{пп}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}}, \text{ если } T^{\text{нас}(i),2\text{п}/\text{г}} \leq (1 - \beta_2 \times I) \times T_{\text{пп}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}}; \text{ (6.2)} \\ (1 + \beta_2 \times I) \times T_{\text{пп}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}}, \text{ если } (1 + \beta_2 \times I) \times T_{\text{пп}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}} \leq T^{\text{нас}(i),2\text{п}/\text{г}}; \text{ (6.3)} \end{cases} \right\rangle;$$

г) абзац двадцать второй изложить в следующей редакции:

« β_2 . коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, установленным формулами (6.1)- (6.3), принимается равным от 1,5 до 4,0.»;

д) формулы (8.1)-(8.3) изложить в следующей редакции:

$$\left\langle \begin{cases} 1,2 \times T^{\text{нас}(i),2\text{п}/\text{г}} \leq T_{\text{п}}^{\text{III}(i),2\text{п}/\text{г}} \leq 1,3 \times T^{\text{нас}(i),2\text{п}/\text{г}}, \text{ если} \\ (1 - \beta_3 \times I) \times T_{\text{п}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}} \leq T_{\text{п}}^{\text{III}(i),2\text{п}/\text{г}} \leq (1 + \beta_3 \times I) \times T_{\text{п}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}}, \text{ (8.1)} \\ T_{\text{п}}^{\text{III}(i),2\text{п}/\text{г}} = (1 - \beta_3 \times I) \times T_{\text{п}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}}, \text{ если} \\ 1,3 \times T^{\text{нас}(i),2\text{п}/\text{г}} \leq (1 - \beta_3 \times I) \times T_{\text{п}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}}, \text{ (8.2)} \\ T_{\text{п}}^{\text{III}(i),2\text{п}/\text{г}} = (1 + \beta_3 \times I) \times T_{\text{п}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}}, \text{ если} \\ (1 + \beta_3 \times I) \times T_{\text{п}}^{\text{III}(i-1),2\text{п}/\text{г}} \leq 1,2 \times T^{\text{нас}(i),2\text{п}/\text{г}}, \text{ (8.3)} \end{cases} \right\rangle;$$

е) абзац тридцать первый изложить в следующей редакции:

« β_3 . коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, установленным формулами (8.1) – (8.3), принимается равным от 1,5 до 4,0.».

3. В пункте 12:

а) формулы (10.1)-(10.3) изложить в следующей редакции:

$$\left\langle \begin{array}{l}
 0,6 \times T^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq T_{\text{н}}^{II(i),2 \text{ п/г}} \leq 0,8 \times T^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}, \text{ если} \\
 (1 - \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \leq T_{\text{н}}^{II(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 + \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}, \text{ (10.1)} \\
 T_{\text{н}}^{II(i),2 \text{ п/г}} = (1 - \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}, \text{ если} \\
 0,8 \times T^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 - \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}, \text{ (10.2)} \\
 T_{\text{н}}^{II(i),2 \text{ п/г}} = (1 + \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}, \text{ если} \\
 (1 + \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \leq 0,6 \times T^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}, \text{ (10.3)} \rangle;
 \end{array} \right.$$

б) абзац тринадцатый изложить в следующей редакции:

« β_4 - коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, установленным формулами (10.1) – (10.3), принимается равным от 1,5 до 4,0.»;

в) формулы (12.1)-(12.3) изложить в следующей редакции:

$$\left\langle T_{\text{д}}^{II(i),2 \text{ п/г}} = \begin{array}{l}
 1,15 \times T^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}, \text{ если} \\
 (1 - \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \leq 1,15 \times T^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 + \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}; \text{ (12.1)} \\
 (1 - \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}, \text{ если } 1,15 \times T^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 - \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}; \\
 \text{(12.2)} \\
 (1 + \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}, \text{ если } (1 + \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \leq 1,15 \times T^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}; \\
 \text{(12.3)} \rangle;
 \end{array}$$

г) абзац двадцать третий изложить в следующей редакции:

« β_5 - коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, установленным формулами (12.1,12.2.,12.3), принимается равным от 1,5 до 4,0.».

4. В пункте 17:

а) формулу (19) изложить в следующей редакции:

$$\langle T_{\text{сверх/нормы}}^{\text{нас}(i),2\text{п/г}} = \min\left[T_{\frac{\text{сверх}}{\text{нормы}}}^{\text{нас}(i-1),2\text{п/г}}; T_{\text{г}}^{\text{нас}(i),1\text{п}} - \left(C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}} - C_{\text{усл.пер.,мет.ук.}}^{1\text{п/г}}\right) \times (1 + K_{\text{ндс}})\right], (\text{руб./кВт}\cdot\text{ч}) (19)\rangle;$$

б) абзац шестнадцатый изложить в следующей редакции:

« $K_{\text{ндс}}$ – коэффициент налоговой ставки, рассчитываемый как отношение ставки налога на добавленную стоимость, установленной статьей 164 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2018, № 32 (часть I), ст. 5096) на i -период регулирования, к 100%»;

в) после абзаца восьмого дополнить новыми абзацами девятым – четырнадцатым в следующей редакции:

« $C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}}$ – стоимость услуги по передаче единицы электрической энергии, поставляемой в пределах социальной нормы населению в $г$ -ом полугодии периода регулирования (i), рассчитываемой по формуле (21а), без НДС:

$$C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}} = \frac{\sum_s [\mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}} * (T_{\text{без НДС}(s)}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}} - (T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}} + C_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}} + C_{\text{инфр,ГП}(s)}^{(i),1\text{п/г}}))]]}{\sum_s \mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}}},$$

(руб./кВт·ч) (21а)

где:

$\mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП(s) населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в первом полугодии i периода регулирования;

$T_{\text{без НДС}(s)}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}}$ – тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в пределах социальной нормы населению в первом полугодии периода регулирования (i) в субъекте Российской Федерации, на территории которого осуществляет деятельность ГП (s), без НДС, рассчитанный по формуле (22а):

$$T_{\text{без НДС}(s)}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}} = \frac{T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}}}{1 + K_{\text{ндс}}}, (\text{руб./кВт}\cdot\text{ч}); (22а)$$

г) абзацы девятый – шестнадцатый считать соответственно абзацами пятнадцатым – двадцать вторым;

д) абзацы семнадцатый – тридцать четвертый заменить новыми абзацами двадцать третьим – тридцать третьим в следующей редакции:

« $T_{\text{ГП}}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}}$, $T_{\text{ГП}}^{\text{нас}(i),2\text{п/г}}$ - стоимость единицы электрической энергии (мощности), покупаемой в целях обеспечения потребления электрической энергии населения ГП (s) в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также в отдельных частях ценовых и неценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяется по формуле (23а), без НДС:

$$T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r} = \frac{T_{\text{инд.}}^{\text{нас./}\mathcal{E}(i),r} \cdot \mathcal{E}_{\text{опт,ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r} + T_{\text{инд.}}^{\text{нас./}N(i),r} \cdot N_{\text{опт,ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}}{\mathcal{E}_{\text{опт,ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}}, \text{ (руб./кВт}\cdot\text{ч)} \quad (23a)$$

где:

$T_{\text{инд.}}^{\text{нас./}\mathcal{E}(i),r}$ - индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых и неценовых зон оптового рынка, утвержденная Федеральной антимонопольной службой, на r-ое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч);

$T_{\text{инд.}}^{\text{нас./}\mathcal{E}(i),r}$ - тариф на электрическую энергию, производимую электростанциями, в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденный регулирующим органом, на r-ое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч);

$\mathcal{E}_{\text{опт, ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$ - объем электрической энергии, покупаемой ГП(s) для населения на оптовом рынке электрической энергии и мощности, учтенный в сводном прогнозном балансе в r-ом полугодии расчетного периода регулирования (i), (кВт·ч);

$T_{\text{инд.}}^{\text{нас.}/N(i),r}$ - индикативная цена на электрическую мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых и неценовых зон оптового рынка, утвержденная Федеральной антимонопольной службой, на r-ое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт);

$T_{\text{инд.}}^{\text{нас.}/N(i),r}$ - тариф на электрическую мощность, производимую электростанциями, в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденный регулирующим органом, на r-ое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч);

$N_{\text{опт, ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$ - суммарный объем электрической мощности, покупаемой ГП(s) для населения на оптовом рынке электрической энергии и мощности, учтенный в сводном прогнозном балансе в r-ом полугодии расчетного периода регулирования (i), (кВт);

$C_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1п/г}$ - величина сбытовой надбавки ГП(s), установленная для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч);

$C_{\text{инфр, ГП}(s)}^{(i),1п/г}$ - сумма тарифов на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, ГП(s) в первом полугодии регулируемого периода (i), (руб./кВт·ч);

$C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),1п/г}$, $C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),2п/г}$ - стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии по r-ому полугодью расчетного периода регулирования (i), рассчитанная как средневзвешенное значение по прогнозным объемам электрической энергии по уровням напряжения, поставляемой населению, на расчетный период регулирования,

и тарифам на услуги по передаче электрической энергии (мощности), рассчитанным по формулам (13) - (13.3) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.».

5. В пункте 24:

а) формулы (40) и (41) изложить в следующей редакции:

$$\langle T_{\text{предел.}min,пер.}^{\text{нас},r} \leq T_{\text{пер.}}^{\text{нас},(i,j),r} \leq T_{\text{предел.}max,пер.}^{\text{нас},r}, \text{ (руб./кВт}\cdot\text{ч)} \text{ (40);}$$

$$T_{\text{пер.}}^{\text{нас},(i,j),r} = \frac{\sum_s \sum_k \left[\mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас},(i,j,k),r} * (T_{\text{безНДС}(s)}^{\text{нас},(i,j,k),r} - (T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас},(i),r} + C_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас},(i),r} + C_{\text{инф.ГП}(s)}^{(i),r})) \right]}{\sum_s \sum_k \mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас},(i,j,k),r}}, \text{ (руб./кВт}\cdot\text{ч)} \text{ (41);»;$$

б) абзацы двадцать второй и двадцать третий изложить в следующей редакции:

« $T_{\text{пер.}}^{\text{нас},(i,j),r}$ - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой в пределах социальной нормы категории населения (j) в r-ом полугодии расчетного периода регулирования (i);

$T_{\text{предел.}min,пер.}^{\text{нас},r}$, $T_{\text{предел.}max,пер.}^{\text{нас},r}$ - установленные Федеральной антимонопольной службой предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче для населения и приравненных к нему категорий потребителей на r-ое полугодие периода регулирования (i) соответственно, (руб./кВт·ч);»;

в) абзац двадцать четвертый признать утратившим силу;

г) абзацы с двадцать пятого по тридцать третий изложить в следующей редакции:

« $\mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас},(i,j,k),r}$ - объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком и энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ГП(s) категории населения (j) и приравненным к населению (j) категориям потребителей, указанным в пункте 71.1 Основ ценообразования, по (k)-му тарифу, в пределах социальной нормы, определяемый органом регулирования в соответствии с объемами в пределах социальной нормы, учтенными в сводном прогнозном балансе в r-ом полугодии

периода регулирования (i), (кВт·ч) и указанный в Приложении 1 данных Методических указаний. При первом установлении в субъекте Российской Федерации тарифов на электрическую энергию (мощность) в пределах социальной нормы в расчетном периоде регулирования (i) орган регулирования определяет величину объемов в пределах социальной нормы с сохранением суммарных объемов электрической энергии, поставляемой населению, учтенных в сводном прогнозном балансе на соответствующий период регулирования по каждому гарантирующему поставщику и энергосбытовой (энергоснабжающей) организации;

$T_{\text{без НДС}(s)}^{\text{нас}(i,j,k),r}$ - (k)-й тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в пределах социальной нормы категории населения (j) в r-ом полугодии периода регулирования (i) в субъекте Российской Федерации, на территории которого осуществляет деятельность ГП (s), без НДС, рассчитываемый по формуле (42):

$$T_{\text{без НДС}(s)}^{\text{нас}(i,j,k),r} = \frac{T_{(s)}^{\text{нас}(i,j,k),r}}{1 + K_{\text{НДС}}}, \text{ (руб./кВт·ч)} \quad (42)$$

где:

$T_{(s)}^{\text{нас}(i,j,k),r}$ - (k)-й тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую категории населения (j) в r-ом полугодии расчетного периода регулирования (i) в субъекте Российской Федерации, на территории которого осуществляет деятельность ГП (s), (руб./кВт·ч);

$K_{\text{НДС}}$ – коэффициент налоговой ставки, рассчитываемый как отношение ставки налога на добавленную стоимость, установленной статьей 164 Налогового кодекса Российской Федерации на i-период регулирования, к 100%;

$T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$ - стоимость единицы электрической энергии (мощности), покупаемой в целях обеспечения потребления электрической энергии населения ГП (s) в r-ом полугодии расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также в отдельных частях ценовых и неценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяется по формуле (23а);

$C_{ГП(s)}^{нас(i),r}$ - величина сбытовой надбавки ГП(s), установленная для населения на г-ое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч);

$C_{инфр,ГП(s)}^{(i),r}$ - сумма тарифов на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, ГП(s) в г-ом полугодии регулируемого периода (i), (руб./кВт·ч).»;

6. Абзац семнадцатый пункта 25 изложить в следующей редакции:

« $T_{пер.}^{нас,(i,j),2 п/г}$ - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности) для категории населения (j), рассчитывающейся по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (день, ночь), во втором полугодии периода регулирования (i), (руб./кВт·ч)».

7. В пункте 27:

а) формулы (45) и (46) изложить в следующей редакции:

« $T_{предел.min,пер.}^{нас,r} \leq T_{пер./сверх.нормы}^{нас,(i,j),r} \leq T_{предел.max,пер.}^{нас,r}$, (руб./кВт·ч) (45);

$$\langle T_{пер./сверх нормы}^{нас(i,j),r} = \frac{\sum_s \sum_k [\mathcal{E}_{ГП(s)/сверх нормы}^{нас(i,j,k),r} * (T_{сверх/нормы,без НДС (s)}^{нас(i,j,k),r} - (T_{ГП(s)}^{нас(i),r} + C_{ГП(s)}^{нас(i),r} + C_{инфр,ГП(s)}^{(i),r}))] \rangle}{\sum_s \mathcal{E}_{ГП(s)/сверх нормы}^{нас(i),r}},$$

(руб./кВт·ч) (46)»;

б) абзацы двадцать второй и двадцать третий изложить в следующей редакции:

« $T_{пер.}^{нас,(i,j),r}$ - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой сверх социальной нормы категории населения (j) в г-ом полугодии расчетного периода регулирования (i);

« $T_{предел.min,пер.}^{нас,r}$, $T_{предел.max,пер.}^{нас,r}$ - установленные Федеральной антимонопольной службой предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче для населения и приравненных к нему категорий потребителей на г-ое полугодие периода регулирования (i) соответственно, (руб./кВт·ч)»;

в) абзац двадцать четвертый признать утратившим силу;

г) абзацы с двадцать пятого по тридцать четвертый изложить в следующей редакции:

« $\mathcal{E}_{\text{ГП}(s)/\text{сверх нормы}}^{\text{нас}(i,j,k),r}$ – объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком и энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ГП(s) категории населения (j) и приравненным к населению (j) категориям потребителей, указанным в пункте 71.1 Основ ценообразования, по (k)-му тарифу, сверх социальной нормы, определяемый органом регулирования в соответствии с объемами в пределах социальной нормы, учтенными в сводном прогнозном балансе в г-ом полугодии периода регулирования (i), (кВт·ч) и указанный в Приложении 1 данных Методических указаний. При первом установлении в субъекте Российской Федерации тарифов на электрическую энергию (мощность) в пределах социальной нормы в расчетном периоде регулирования (i) орган регулирования определяет величину объемов в пределах социальной нормы с сохранением суммарных объемов электрической энергии, поставляемой населению, учтенных в сводном прогнозном балансе на соответствующий период регулирования по каждому гарантирующему поставщику и энергосбытовой (энергоснабжающей) организации;

$T_{\text{сверх/нормы, без НДС}(s)}^{\text{нас}(i,j,k),r}$ - (k)-й тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую сверх социальной нормы категории населения (j) в г-ом полугодии периода регулирования (i) в субъекте Российской Федерации, на территории которого осуществляет деятельность ГП (s), без НДС, рассчитываемый по формуле (47):

$$\ll T_{\text{сверх/нормы, без НДС}(s)}^{\text{нас}(i,j,k), 2 \text{ п/г}} = \frac{T_{\text{сверх/нормы}(s)}^{\text{нас}(i,j,k), 2 \text{ п/г}}}{1 + K_{\text{НДС}}}, \text{ (руб./кВт·ч) (47)} \gg;$$

где:

$T_{\text{сверх/нормы}(s)}^{\text{нас}(i,j,k), 2 \text{ п/г}}$ - (k)-й тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую категории населения (j) в г-ом полугодии расчетного периода регулирования (i) в субъекте Российской Федерации, на территории которого осуществляет деятельность ГП (s), (руб./кВт·ч);

$K_{\text{НДС}}$ – коэффициент налоговой ставки, рассчитываемый как отношение ставки налога на добавленную стоимость, установленной статьей 164 Налогового кодекса Российской Федерации на i -период регулирования, к 100%;

$T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$ – стоимость единицы электрической энергии (мощности), покупаемой в целях обеспечения потребления электрической энергии населения ГП (s) в r -ом полугодии расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также в отдельных частях ценовых и неценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяется по формуле (23а);

$C_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$ – величина сбытовой надбавки ГП(s), установленная для населения на r -ое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч)

$C_{\text{инфр,ГП}(s)}^{(i),r}$ – сумма тарифов на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, ГП(s) в r -ом полугодии регулируемого периода (i), (руб./кВт·ч).»;

д) абзац тридцать пятый признать утратившим силу.