

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 49521

от 28 августа 17.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

24.08.2017

№ 1108/17

Москва

О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э

В соответствии с частью 2 статьи 24 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 37; 2006, № 52, ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29, ст. 3418; № 52, ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, 4157, 4158, 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30, ст. 4590, 4596; № 50, ст. 7336, 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30, ст. 4218; № 42, ст. 5615; 2015, № 1, ст. 19; 2015, № 27, ст. 3967; 2015, № 29, ст. 4359; № 45, ст. 6208; 2016, № 1, ст. 70; № 14, ст. 1904; № 18, ст. 2508; № 26, ст. 3865; № 27, ст. 4201; 2017, № 1 (часть I), ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30, ст. 4456; № 31 (часть I), ст. 4765, ст. 4822), пунктами 33, 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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, ст. 477; № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167, 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; ст. 395; № 22, ст. 3212; № 41, ст. 5833, ст. 5838; № 43, ст. 6034; № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641; № 49, ст. 6928; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 1 (часть II), № 204; № 5, ст. 793; № 20, ст. 2927; № 29, ст. 4372; № 31 (часть II), ст. 4923; № 32, ст. 5077, № 36, ст. 5441), пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 12.11.2016 № 1157 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, № 47, ст. 6641), 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, ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; № 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, ст. 279;

№ 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1, 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 услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367) с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23.04.2015, регистрационный № 37029), следующие изменения:

1.1. абзац шестой пункта 6 изложить в следующей редакции:

«5) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования»;

1.2. пункт 9 дополнить абзацами в следующей редакции:

«Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;

результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Для целей настоящих Методических указаний объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без налога на добавленную стоимость.»;

1.3. пункт 10 изложить в следующей редакции:

«10. Результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 настоящих Методических указаний.»;

1.4. в пункте 11:

формулу (2) изложить в следующей редакции:

$$\ll HBB_i^{cod} = \text{ПР}_{i-1} * I_i * (1 + K_{\text{эл}} * (\frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}})) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + V_i + HBB_{i-2}^{cod} * \text{КНК}_i, (2)\gg;$$

формулу (3) изложить в следующей редакции:

$$\ll V_i = V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}} + V_i^{\text{распред}}, (3)\gg;$$

формулу (4) изложить в следующей редакции:

$$\ll V_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta HBB_i^{cod} + \text{ПО}_i, (4)\gg;$$

после абзаца тридцатого дополнить абзацем следующего содержания:

« ΔHBB_i^{cod} – корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;»;

в абзаце шестнадцатом после слов «заемных средств, » дополнить словами «в том числе»;

абзац двадцатый дополнить предложением в следующей редакции:

« V_1 соответствует величине $V_i^{\text{распред}}$, определенной для первого года

долгосрочного периода регулирования.»;

в абзаце двадцать первом после слова «выявленных» дополнить словом «в том числе»;

абзац двадцать девятый дополнить предложением следующего содержания: «Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования.»;

после абзаца тридцать четвертого дополнить абзацами следующего содержания:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}, \quad (7.1)$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$ – необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

НВВ_{i-2}^{ϕ} – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг;»;

в абзаце сорок пятом слово «величина» заменить словом «уровень»;

абзацы пятьдесят третий – пятьдесят пятый изложить в следующей редакции:

« $\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заав}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной

программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

ИП_{i-2}^{факт} - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования.»;

абзацы пятьдесят восьмой – шестьдесят третий признать утратившими силу;

дополнить абзацами следующего содержания:

« $V_i^{\text{распред}}$ – учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации,

учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$B_i^{распред}$ может включать в себя в том числе величину перераспределения необходимой валовой выручки, осуществлявшегося в целях сглаживания роста тарифов при применении метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

$B_i^{распред}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$B_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической

энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.»;

1.5. в абзаце пятом пункта 12 слова «расходы на обслуживание заемных средств, а также» исключить.

2. Внести в Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10.04.2012 № 23784) с изменениями и дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (зарегистрирован в Минюсте России 23.04.2015 № 37029), следующие изменения:

2.1. в пункте 4 слова «Федеральной службой по тарифам» заменить словами «Федеральной антимонопольной службой»;

2.2. абзац десятый пункта 7 изложить в следующей редакции:

«8) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования»;

2.3. в пункте 8:

абзац третий изложить в следующей редакции:

$$\ll \text{НВВ}_i^{\text{Д}} = \text{P}_i + \text{ВК}_i + \text{ДК}_i + \Delta \text{ЭОР}_i + \Delta \text{ЭП}_i + \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{сз}} + \text{В}_i^{\text{распред}} \gg;$$

дополнить абзацами следующего содержания:

« $\text{В}_i^{\text{распред}}$ – учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен

(тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$B_i^{распред}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$B_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций,

необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.»;

2.4. в пункте 9:

абзац первый изложить в следующей редакции:

«Регулирующими органами ежегодно производится корректировка долгосрочных тарифов, осуществляемая на основе скорректированной необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.»;

абзацы шестой – четырнадцатый признать утратившими силу;

дополнить абзацем следующего содержания:

«Для целей настоящих Методических указаний объемы финансирования

инвестиционной программы учитываются без налога на добавленную стоимость.»;

2.5. в пунктах 10 и 11 слова «(подконтрольные расходы)» исключить;

2.6. в пункте 21 слова «ФСТ России» заменить словами «ФАС России»;

2.7. в пункте 39 слова «Федеральной службой по тарифам» заменить словами «Федеральной антимонопольной службой»;

2.8. в пункте 23 слово «подконтрольные» заменить словом «операционные»;

2.9. в пункте 24 слово «подконтрольных» заменить словом «операционных»;

2.10. абзац двадцать седьмой пункта 25 изложить в следующей редакции:

« N_{i-j} – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;»;

2.11. абзацы восьмой и девятый пункта 40 изложить в следующей редакции:

« $\sum_{i=1}^{n-1} ИП_i^{ПЛ}$ – суммарный плановый размер финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на год i до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно;

$\sum_{i=1}^{n-1} ИП_i^{\Phi}$ – суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на год i до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно;»;

2.12. в пункте 42:

абзац второй изложить в следующей редакции:

$$\ll \text{НВВ}_i^{\text{СК}} = \text{P}_i^{\text{СК}} + \text{ВК}_i^{\text{СК}} + \text{ДК}_i^{\text{СК}} + \Delta \text{ЭОР}_i + \Delta \text{ЭП}_i + \Delta \text{НВВ}_{i-1, i-2}^{\text{Корр}} + \text{КНК}_{i-2} \quad * \\ * \text{НВВ}_{i-2}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{СК Корр}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{Корр ИП}} + \text{В}_i^{\text{распред}} \gg;$$

в абзаце двенадцатом второе предложение исключить;

абзац двадцать второй изложить в следующей редакции:

« НВВ_{i-2}^{ϕ} – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг;»;

в абзаце тридцать первом слово «подконтрольных» заменить словом «операционных»;

после абзаца сорок второго дополнить абзацем следующего содержания:

«Величина $\Delta \text{НВВ}_i^{\text{Корр ИП}}$ по результатам деятельности за год $i-j$, относящийся к указанному в настоящем абзаце долгосрочному периоду регулирования:»;

абзац сорок третий изложить в следующей редакции:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{Корр ИП}} = \sum_{j=1}^2 (\text{СС}_{i-j}^{\text{ИП}} * (\frac{\text{ИП}_{i-j}^{\phi}}{\text{ИП}_{i-j}^{\text{пл}}} - 1)) - \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{Корр ИП}} \gg;$$

абзац сорок пятый изложить в следующей редакции:

$$\ll \text{СС}_{i-j}^{\text{ИП}} = \text{ВК}_{i-j}^{\text{СК}} + \text{ДК}_{i-j}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_{i-j}^{\text{СК Корр}} - \text{Кр}_{i-j} - \text{Вып}_{i-j}^{\text{ТП}} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} \gg;$$

абзацы сорок седьмой – сорок восьмой изложить в следующей редакции:

« $\text{ИП}_{i-j}^{\text{пл}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым

ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-j}^{\phi}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-j) долгосрочного периода регулирования;»;

после абзаца пятьдесят четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

« $Вып_{i-j}^{ТП}$ - выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в году i-j»;

абзацы пятьдесят шестой – шестьдесят первый признать утратившими силу;

2.13. пункт 50 признать утратившим силу;

2.14. пункт 71 изложить в следующей редакции:

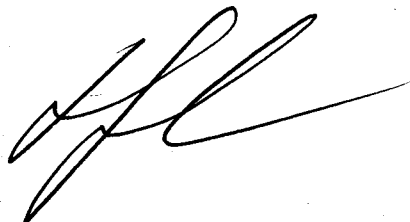
«71. Для целей определения первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала стоимость объектов электросетевого хозяйства, включаемых в базу инвестированного капитала, определяется с учетом положений, установленных пунктом 35 Основ ценообразования.»;

2.15. в приложении № 1 слово «подконтрольных» заменить словом

«операционных»;

2.16. в приложении № 5 слова «ФСТ России» заменить словами «ФАС России».

Руководитель

A handwritten signature in black ink, consisting of several fluid, overlapping strokes that form a stylized representation of the name I.Yu. Artemyev.

И.Ю. Артемьев