



~~ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ~~  
(ФСТ РОССИИ)

П Р И К А З  
Министерство юстиции Российской Федерации

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО № 421-э

Регистрационный № 37029

г. Москва, от 23 апреля 2015.

от «18» марта 2015 г.

**Об утверждении Методических указаний  
по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов  
территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления  
регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных,  
подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и  
внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э  
и от 30.03.2012 № 228-э**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 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), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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; № 34, ст. 4659; № 33, ст. 4596; № 34, 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), на основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48

ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, 16, ст. 1912; № 25, ст. 3039; № 32, ст. 4145; 2008, № 7, ст. 597; № 17, ст. 1897; 23, ст. 2719; № 38, ст. 4309; № 46, ст. 5337; 2009, № 1, ст. 142; № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 9, ст. 1119; № 18 (часть II), ст. 2249; № 33, ст. 4086; 2010, № 9, ст. 960; № 13, ст. 1514; № 25, ст. 3169; № 26, ст. 3350; № 30, ст. 4096; № 45, ст. 5851; 2011, № 14, ст. 1935; № 32, ст. 4831; № 42, ст. 5925, 2013, № 11, ст. 1126; № 13, ст. 1555; № 33, ст. 4386; № 45, ст. 5811, ст. 5822, 2014, № 46, ст. 6365; № 50, ст. 7099; 2015, № 2, ст. 491),  
**п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. 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 февраля 2012 г. № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 г., регистрационный № 23367), и Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30 марта 2012 г. № 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012 г., регистрационный № 23784), с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 г., регистрационный № 29078), изменения согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной  
службы по тарифам



КОПИЯ ВЕРНА С. Новиков

Нач. отдела  
делопроизводства управления  
ФСТ России

**Методические указания  
по определению базового уровня операционных, подконтрольных  
расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для  
осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности  
операционных, подконтрольных расходов с применением метода  
сравнения аналогов**

**I. Общие положения**

1. Настоящие Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (далее – Методические указания) разработаны в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 г. № 953 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 44, ст. 5754), Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (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; № 34, ст. 4659; № 33, ст. 4596; № 34, 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)(далее - Основы ценообразования).

2. Методические указания предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее – ФСТ России) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее – органы регулирования), для расчета долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), регулирование деятельности которых осуществляется с применением долгосрочных методов регулирования.

3. Методические указания определяют порядок формирования базового

уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – базовый уровень ОПР), индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов (далее – индекс эффективности ОПР), принимаемых к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

4. При применении метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее - НВВ), долгосрочные параметры регулирования, определяемые на основе настоящих Методических указаний, устанавливаются на очередной долгосрочный период регулирования и не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования, при этом корректировка долгосрочных параметров регулирования производится в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30 марта 2012 № 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012, регистрационный № 23784), с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013, регистрационный № 29078) (далее – Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала) или Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012, регистрационный № 23367) (далее – Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ).

## **II. Сбор и обработка информации для проведения сравнительного анализа**

5. Проведение сравнительного анализа осуществляется на основе собранных данных ФСТ России.

6. Период сбора данных для определения базового уровня ОПР и индекса эффективности ОПР должен составлять не менее 3-х последних отчетных лет или всего срока существования ТСО, в случае, если ТСО функционирует менее 3-х лет.

В отношении ТСО, которая приобрела в порядке правопреемства в полном объеме объекты электросетевого хозяйства, ранее принадлежавшие ТСО, реорганизованной в форме слияния, присоединения или преобразования, используются, в том числе, отчетные данные реорганизованного лица.

## **III. Расчет индекса эффективности ОПР**

7. Расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности

которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

2) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям.

8. Расчет рейтинга эффективности, ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, определенных следующим образом:

$$R_i^n = \frac{N_{\text{ТП } i}^n + N_{\text{КМ } i}^n + N_{\text{МВА } i}^n}{3} \quad (1),$$

где:

$R_i^n$  - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

$N_i^n$  - значения нормализованных удельных показателей, определяющиеся как:

$$N_{\text{ТП } i}^n = Y_{\text{ТП } i}^n * L_{\text{ТП } i} - M_{\text{ТП } i} \quad (2)$$

$$N_{\text{ТП } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{ТП } i}^n < 0$$

$$N_{\text{ТП } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{ТП } i}^n > 1$$

$$N_{\text{КМ } i}^n = Y_{\text{КМ } i}^n * L_{\text{КМ } i} - M_{\text{КМ } i} \quad (3)$$

$$N_{\text{КМ } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{КМ } i}^n < 0$$

$$N_{\text{КМ } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{КМ } i}^n > 1$$

$$N_{\text{МВА } i}^n = Y_{\text{МВА } i}^n * L_{\text{МВА } i} - M_{\text{МВА } i} \quad (4),$$

$$N_{\text{МВА } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{МВА } i}^n < 0$$

$$N_{\text{МВА } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{МВА } i}^n > 1$$

где:

$L_{\text{ТП } i}, L_{\text{КМ } i}, L_{\text{МВА } i}, M_{\text{ТП } i}, M_{\text{КМ } i}, M_{\text{МВА } i}$  - коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО n для года i, определяемые в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям.

$Y_{\text{ТП } i}^n, Y_{\text{МВА } i}^n, Y_{\text{КМ } i}^n$  - значения приведенных удельных показателей ТСО n в году i, характеризующие отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети.

$$Y_{\text{тп } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{тп}_i^n} \quad (5)$$

$$Y_{\text{км } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{км}_i^n} \quad (6)$$

$$Y_{\text{мва } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n} \quad (7),$$

где:

$OPEX_i^n$  – значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее – значение фактических ОПР), представленных ТСО п за год  $i$ , в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в приложении № 1 к Методическим указаниям, и принятых органом регулирования с учетом норм п. 7 Основ ценообразования;

$C_i^n$  – коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО п в году  $i$ , в соответствии с приложением № 4 к Методическим указаниям.

$T^n$  – коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

$$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} \quad (8),$$

где:

$T_1^n, T_2^n, T_3^n$  – коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с приложением № 5 к Методическим указаниям.

$\text{км}_i^n$  – фактическая протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, ТСО п в году  $i$  в соответствующем субъекте Российской Федерации, км;

$\text{мва}_i^n$  – фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, ТСО п в году  $i$  в соответствующем субъекте Российской Федерации, МВА;

$\text{тп}_i^n$  – фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию ТСО п в году  $i$  в соответствующем субъекте Российской Федерации, шт.

#### IV. Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов

9. Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70%

доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф. ОреХ}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}} \quad (9),$$

где:

$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n$  - базовый уровень ОПР ТСО n в году m+1;

$\text{Эф. ОреХ}_{m+1}^n$  - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году m+1, рассчитываемого в соответствии с п. 10 настоящих Методических указаний;

$\text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}}$  - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m+1 в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

10. Величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013} \quad (10),$$

где:

$k^n$  - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

$m$  - год, предшествующий периоду регулирования;

$R_i^n$  - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

Если  $k^n \geq -x^n/100$ , то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф. ОреХ}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (11),$$

где:

$m$  - год, предшествующий периоду регулирования;

$x^n$  - значение индекса эффективности ОПР ТСО n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям;

$\text{ОРЕХ}_{m-1}^n$  - значение фактических экономически обоснованных

операционных, подконтрольных расходов ТСО  $n$  в году  $m-1$ , сформированное в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных п.16 настоящих Методических указаний.

$ИПЦ_m^n, ИПЦ_{m+1}^n$  - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год  $m$  и год  $m+1$ ;

$ИКА_m^n$  - индекс изменения количества активов, установленный на год  $m$  при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_m^n = K_{эл} * \frac{УЕ_m^n - УЕ_{m-1}^n}{УЕ_{m-1}^n} \quad (12)$$

$ИКА_{m+1}^n$  - индекс изменения количества активов, установленный на год  $m+1$  при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_{m+1}^n = K_{эл} * \frac{УЕ_{m+1}^n - УЕ_m^n}{УЕ_m^n} \quad (12.1),$$

где:

$УЕ_m^n$  - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году  $m$ , определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года  $m-1$ , и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты  $m-1$  года до окончания года  $m$ , в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$УЕ_{m+1}^n$  - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году  $m+1$ , определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года  $m$ , и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты  $m$  года до окончания года  $m+1$ , в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$K_{эл}$  - коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления



регулируемой деятельности, устанавливаемый органом регулирования на долгосрочный период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования.

Если  $k^n < -x^n/100$ , то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф. Орех}_{m+1}^n = \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (13)$$

11. При переходе к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала в течение долгосрочного периода регулирования от регулирования цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки уровень операционных расходов устанавливается с применением метода сравнения аналогов и не должен превышать величину подконтрольных расходов, рассчитанную с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на год, в котором осуществляется переход к регулированию с применением указанного метода, уменьшенную на величину расходов на обслуживание заемных средств, а также расходов, относимых на прибыль после налогообложения, не подлежащих учету в составе операционных расходов с применением метода доходности инвестированного капитала, и увеличенную на величину расходов, не учитываемых в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, но подлежащих учету в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, согласно пункту 12 Основ ценообразования.

12. В случае если необходимые для расчета рейтинга эффективности, величины эффективного и/или базового уровня ОПР данные (приложение № 1 к Методическим указаниям) не представлены ТСО в орган регулирования, либо представленные данные являются недостоверными, значения индекса эффективности ОПР принимается в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям за исключением случаев, предусмотренных п.14 настоящих Методических указаний.

13. В случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более, чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для

ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\% \quad (14)$$

$b$  и  $p$  - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО, установленные в соответствии с приложением № 6 к Методическим указаниям;

$x^n$  - значение индекса эффективности ОПР ТСО  $n$ , определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям.

14. Для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году  $m+1$ , либо в году  $m$ , базовый уровень ОПР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО  $n$  в соответствующем году  $ОРЕХ_i^n$  заменяется на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения  $км_i^n$ ,  $мба_i^n$ ,  $тп_i^n$  определяются на последнюю отчетную дату года  $m$  (предшествующего периоду регулирования), а показатели  $L_{тп\ i}$ ,  $L_{км\ i}$ ,  $L_{мба\ i}$ ,  $M_{тп\ i}$ ,  $M_{км\ i}$ ,  $M_{мба\ i}$  определяются для года  $m-1$  согласно приложению № 2 к Методическим указаниям. При этом значение индекса эффективности ОПР определяется в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям на основании полученного расчетного рейтинга эффективности.

Приложение № 1  
к Методическим указаниям  
по определению базового уровня  
операционных, подконтрольных расходов  
территориальных сетевых организаций,  
необходимых для осуществления регулируемой  
деятельности, и индекса эффективности операционных,  
подконтрольных расходов с применением метода  
сравнения аналогов, утвержденным  
приказом ФСТ России от «18» марта 2015 г. № 401-9

Данные о результатах регулирования и фактических результатах  
финансово-хозяйственной деятельности ТСО, в отношении которых  
осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по  
передаче электрической энергии

Наименование ТСО \_\_\_\_\_

Наименование субъекта Российской Федерации, в котором  
осуществляется деятельность ТСО \_\_\_\_\_

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. измерения	Отчетный период <sup>1</sup>						
			год m-2		год m-1		год m		
			план	факт	план	факт	план	факт	
1	<b>Финансовые</b>								
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб. без НДС							
1.2	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС							
1.2.1	Материальные затраты	тыс. руб. без НДС							
1.2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб. без НДС							
1.2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб. без НДС							

<sup>1</sup> m - год, предшествующий периоду регулирования. За год m указываются прогнозные значения.

1.2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб. без НДС						
1.2.3	Прочие расходы, всего, из них:	тыс. руб. без НДС						
1.2.3.1	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб. без НДС						
1.2.3.2	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб. без НДС						
1.2.3.3	расходы, не учитываемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки <sup>2</sup> , но подлежащих учету в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода	тыс. руб. без НДС						

<sup>2</sup> Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ

	доходности инвестированного капитала <sup>3</sup> , согласно пункту 12 Основ ценообразования, всего, в том числе							
2	Натуральные							
2.1	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации <sup>4</sup>	шт.						
2.2	Полезный отпуск за год	кВт.ч						
2.3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.						
2.3.1	ВН	у.е.						
2.3.2	СН1	у.е.						
2.3.3	СН2	у.е.						
2.3.4	НН	у.е.						
2.4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км						
2.4.1	ВН	км						
2.4.2	СН1	км						
2.4.3	СН2	км						
2.4.4	НН	км						

<sup>3</sup> Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

<sup>4</sup> Определяется на основании заключенных договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть II), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; 2009, № 8, ст. 979; № 17, ст. 2088; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 31, ст. 4226; , ст. 4236; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513; ст. 4521).

2.5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА						
2.5.1	ВН	МВА						
2.5.2	СН1	МВА						
2.5.3	СН2	МВА						
2.5.4	НН	МВА						

Руководитель  
территориальной сетевой организации  
М.П.

---

Приложение № 2  
к Методическим указаниям  
по определению базового уровня  
операционных, подконтрольных расходов  
территориальных сетевых организаций,  
необходимых для осуществления регулируемой  
деятельности, и индекса эффективности операционных,  
подконтрольных расходов с применением метода  
сравнения аналогов, утвержденным  
приказом ФСТ России от «18» марта 2015 г. № 121-Э

### Коэффициенты нормализации<sup>1</sup>

	$L_{TP_i}$	$L_{KM_i}$	$L_{MBA_i}$
i=2012	$13,51 \cdot 10^{-4}$	$16,89 \cdot 10^{-4}$	$8,40 \cdot 10^{-4}$

	$L_{TP_i}$	$L_{KM_i}$	$L_{MBA_i}$
i=2013	$13,40 \cdot 10^{-4}$	$16,99 \cdot 10^{-4}$	$7,26 \cdot 10^{-4}$

	$M_{TP_i}$	$M_{KM_i}$	$M_{MBA_i}$
i=2012	$32,37 \cdot 10^{-4}$	$692,66 \cdot 10^{-4}$	$612,70 \cdot 10^{-4}$

	$M_{TP_i}$	$M_{KM_i}$	$M_{MBA_i}$
i=2013	$35,62 \cdot 10^{-4}$	$766,71 \cdot 10^{-4}$	$595,70 \cdot 10^{-4}$

<sup>1</sup> Коэффициенты нормализации определены на основе анализа репрезентативной выборки ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с приложением № 7 к Методическим указаниям.

Приложение № 3  
к Методическим указаниям  
по определению базового уровня  
операционных, подконтрольных расходов  
территориальных сетевых организаций,  
необходимых для осуществления регулируемой  
деятельности, и индекса эффективности операционных,  
подконтрольных расходов с применением метода  
сравнения аналогов, утвержденным  
приказом ФСТ России от «18» марта 2015 г. № 4291-Э

### Группы, индекс эффективности ОПР<sup>5</sup>

$R_1^{n6}$	Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов	Группа
[0-0,1)	1%	1
[0,1-0,2)	2%	2
[0,2-0,3)	3%	3
[0,3-0,4)	4%	4
[0,4-0,5)	5%	5
[0,5-0,6)	6%	6
[0,6-1]	7%	7
Нет данных / недостовверные данные	10%	8

<sup>5</sup> Значение индекса эффективности ОПР  $x^n$  определяется в соответствии с распределением ТСО по группам эффективности на основании рейтинга эффективности компании рассчитанного для года  $m-1$  в соответствии с формулой 1 Методических указаний.

<sup>6</sup> Квадратная скобка означает «включительно». Круглая скобка означает «исключая».



Приложение № 4  
к Методическим указаниям  
по определению базового уровня  
операционных, подконтрольных расходов  
территориальных сетевых организаций,  
необходимых для осуществления регулируемой  
деятельности, и индекса эффективности операционных,  
подконтрольных расходов с применением метода  
сравнения аналогов, утвержденным  
приказом ФСТ России от «18» марта 2015 г. № 421-Э

Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре  
2012 г. и декабре 2013 г.

№ п.п.	Субъект Российской Федерации	Стоимость за декабрь 2012, руб.	$C_{i=2012}$	Стоимость за декабрь 2013, руб.	$C_{i=2013}$
1	Республика Адыгея	8847	1,58	9433	1,63
2	Республика Алтай	10299	1,35	11182	1,38
3	Республика Башкортостан	8548	1,63	9322	1,65
4	Республика Бурятия	10030	1,39	10800	1,43
5	Республика Дагестан	8637	1,61	9309	1,66
6	Республика Ингушетия	7802	1,79	8726	1,77
7	Кабардино-Балкарская Республика	8807	1,58	9888	1,56
8	Республика Калмыкия	8979	1,55	9770	1,58
9	Карачаево-Черкесская республика	8929	1,56	9842	1,57
10	Республика Карелия	10286	1,36	11290	1,37
11	Республика Коми	11361	1,23	12219	1,26
12	Республика Марий Эл	8196	1,70	8993	1,71
13	Республика Мордовия	8600	1,62	9210	1,67
14	Республика Саха (Якутия)	12773	1,09	13716	1,12
15	Республика Северная Осетия - Алания	8582	1,63	9338	1,65
16	Республика Татарстан	8700	1,60	9523	1,62
17	Республика Тыва	9408	1,48	10111	1,52
18	Удмуртская республика	8611	1,62	9456	1,63
19	Республика Хакасия	9346	1,49	10263	1,50
20	Чеченская Республика	9122	1,53	9723	1,59
21	Чувашская Республика	8350	1,67	9093	1,70
22	Алтайский край	8363	1,67	9130	1,69
23	Забайкальский край	9032	1,54	9765	1,58
24	Краснодарский край	9382	1,49	10306	1,50
25	Красноярский край	10478	1,33	11303	1,36
26	Пермский край	9915	1,41	10404	1,48
27	Приморский край	11895	1,17	13012	1,18
28	Ставропольский край	9914	1,41	10232	1,51
29	Хабаровский край	13255	1,05	14292	1,08
30	Амурская область	11179	1,25	12120	1,27
31	Архангельская область	11062	1,26	12273	1,26
32	Астраханская область	8528	1,64	9235	1,67

33	Белгородская область	8495	1,64	9514	1,62
34	Брянская область	8678	1,61	9592	1,61
35	Владимирская область	9601	1,45	10522	1,47
36	Волгоградская область	9242	1,51	9722	1,59
37	Вологодская область	10228	1,36	10991	1,40
38	Воронежская область	9289	1,50	9822	1,57
39	Ивановская область	9182	1,52	10058	1,53
40	Иркутская область	9496	1,47	10176	1,52
41	Калининградская область	10143	1,38	11071	1,39
42	Калужская область	8902	1,57	9956	1,55
43	Кемеровская область	8304	1,68	9165	1,68
44	Кировская область	9250	1,51	10097	1,53
45	Костромская область	9072	1,54	10026	1,54
46	Курганская область	9016	1,55	9676	1,59
47	Курская область	8914	1,56	9630	1,60
48	Ленинградская область	10182	1,37	11026	1,40
49	Липецкая область	9097	1,53	9317	1,65
50	Московская область	10858	1,28	11656	1,32
51	Мурманская область	12175	1,15	13128	1,17
52	Нижегородская область	9355	1,49	10247	1,50
53	Новгородская область	8999	1,55	9730	1,58
54	Новосибирская область	9983	1,40	10733	1,44
55	Омская область	8342	1,67	9219	1,67
56	Оренбургская область	8330	1,67	9189	1,68
57	Орловская область	8133	1,72	9055	1,70
58	Пензенская область	8380	1,66	8938	1,72
59	Псковская область	9259	1,51	10135	1,52
60	Ростовская область	9814	1,42	10647	1,45
61	Рязанская область	9456	1,48	10266	1,50
62	Самарская область	9919	1,41	10658	1,45
63	Саратовская область	8105	1,72	8899	1,73
64	Свердловская область	10095	1,38	10867	1,42
65	Смоленская область	9423	1,48	10150	1,52
66	Тамбовская область	9118	1,53	9710	1,59
67	Тверская область	9860	1,41	10725	1,44
68	Томская область	10013	1,39	10786	1,43
69	Тульская область	8975	1,55	9795	1,57
70	Тюменская область	11800	1,18	12655	1,22
71	Ульяновская область	8552	1,63	9728	1,58
72	Челябинская область	9106	1,53	9815	1,57
73	Ярославская область	9328	1,50	10113	1,52
74	г. Москва	13948	1,00	15417	1,00
75	г. Санкт-Петербург	10458	1,33	11303	1,36

76	Еврейская автономная область	12020	1,16	13621	1,13
77	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	12944	1,08	13866	1,11
78	Ямало-Ненецкий автономный округ	13626	1,02	14564	1,06

Показатели определены с учетом стоимости фиксированного набора потребительских товаров и услуг в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО, в соответствии с приложением № 8 к Методическим указаниям.

Приложение № 5  
к Методическим указаниям  
по определению базового уровня  
операционных, подконтрольных расходов  
территориальных сетевых организаций,  
необходимых для осуществления регулируемой  
деятельности, и индекса эффективности операционных,  
подконтрольных расходов с применением метода  
сравнения аналогов, утвержденным  
приказом ФСТ России от «18» марта 2015 г. № 461/Э

### Коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям

№ п.п.	Субъект Российской Федерации	Средняя температура января		Толщина стенки гололеда		Кол-во дней переходов температуры через ноль	
		°С	ед.	мм.	ед.	Колич ество дней	ед.
		СНиП 23-01- 99	T1	СНиП 2.01.07- 85	T2	СНиП 23-01- 99	T3
1	Республика Адыгея	-1,4	1,005	15	1,071	75	1,063
2	Республика Алтай	-22,8	1,058	10	1,041	85	1,088
3	Республика Башкортостан	-16,2	1,042	15	1,071	60	1,025
4	Республика Бурятия	-23,8	1,061	10	1,041	90	1,100
5	Республика Дагестан	0,6	1,000	5	1,012	75	1,063
6	Республика Ингушетия	-2,2	1,007	20	1,100	80	1,075
7	Кабардино-Балкарская Республика	-4	1,011	20	1,100	80	1,075
8	Республика Калмыкия	-5	1,014	15	1,071	75	1,063
9	Карачаево-Черкесская Республика	-4,4	1,012	20	1,100	80	1,075
10	Республика Карелия	-10,3	1,027	5	1,012	75	1,063
11	Республика Коми	-15,2	1,039	5	1,012	60	1,025
12	Республика Марий Эл	-12,1	1,032	5	1,012	60	1,025
13	Республика Мордовия	-12,3	1,032	10	1,041	65	1,038
14	Республика Саха (Якутия)	-39,6	1,100	5	1,012	50	1,000
15	Республика Северная Осетия - Алания	-2,9	1,009	20	1,100	80	1,075
16	Республика Татарстан	-11,6	1,030	5	1,012	60	1,025
17	Республика Тыва	-29,3	1,074	5	1,012	90	1,100
18	Удмуртская Республика	-13,4	1,035	5	1,012	60	1,025
19	Республика Хакасия	-19,6	1,050	5	1,012	75	1,063
20	Чеченская Республика	-2,2	1,007	20	1,100	80	1,075
21	Чувашская Республика	-13	1,034	5	1,012	60	1,025
22	Алтайский край	-17,5	1,045	15	1,071	75	1,063
23	Забайкальский край	-25,6	1,065	10	1,041	90	1,100

24	Краснодарский край	-0,2	1,002	15	1,071	75	1,063
25	Красноярский край	-16	1,041	10	1,041	75	1,063
26	Пермский край	-13,9	1,036	5	1,012	60	1,025
27	Приморский край	-12,6	1,033	15	1,071	55	1,013
28	Ставропольский край	-2,9	1,009	20	1,100	80	1,075
29	Хабаровский край	-20,2	1,052	10	1,041	50	1,000
30	Амурская область	-22,3	1,057	5	1,012	65	1,038
31	Архангельская область	-13,6	1,035	3	1,000	65	1,038
32	Астраханская область	-4,8	1,013	5	1,012	70	1,050
33	Белгородская область	-8,5	1,023	15	1,071	65	1,038
34	Брянская область	-7,4	1,020	5	1,012	65	1,038
35	Владимирская область	-11,1	1,029	5	1,012	65	1,038
36	Волгоградская область	-6,9	1,019	10	1,041	65	1,038
37	Вологодская область	-11,7	1,031	3	1,000	65	1,038
38	Воронежская область	-7,5	1,020	10	1,041	65	1,038
39	Ивановская область	-11,9	1,031	3	1,000	65	1,038
40	Иркутская область	-18,5	1,048	10	1,041	90	1,100
41	Калининградская область	-2,2	1,007	3	1,000	75	1,063
42	Калужская область	-10,1	1,027	5	1,012	65	1,038
43	Кемеровская область	-17,9	1,046	15	1,071	70	1,050
44	Кировская область	-14,4	1,037	5	1,012	60	1,025
45	Костромская область	-11,8	1,031	5	1,012	65	1,038
46	Курганская область	-16,3	1,042	5	1,012	60	1,025
47	Курская область	-7,3	1,020	15	1,071	65	1,038
48	Ленинградская область	-6,6	1,018	5	1,012	75	1,063
49	Липецкая область	-10,3	1,027	10	1,041	65	1,038
50	Московская область	-7,8	1,021	5	1,012	65	1,038
51	Мурманская область	-10,5	1,028	10	1,041	70	1,050
52	Нижегородская область	-11,7	1,031	3	1,000	60	1,025
53	Новгородская область	-8,7	1,023	3	1,000	70	1,050
54	Новосибирская область	-17,3	1,045	5	1,012	65	1,038
55	Омская область	-17,2	1,044	5	1,012	60	1,025
56	Оренбургская область	-12,9	1,034	15	1,071	55	1,013
57	Орловская область	-7,8	1,021	10	1,041	65	1,038
58	Пензенская область	-9,8	1,026	10	1,041	60	1,025
59	Псковская область	-6,3	1,017	3	1,000	70	1,050
60	Ростовская область	-3,8	1,011	10	1,041	60	1,025
61	Рязанская область	-11	1,029	5	1,012	65	1,038
62	Самарская область	-13,5	1,035	10	1,041	55	1,013
63	Саратовская область	-8,7	1,023	10	1,041	60	1,025
64	Свердловская область	-13,6	1,035	10	1,041	60	1,025
65	Смоленская область	-7,5	1,020	10	1,041	70	1,050

66	Тамбовская область	-10,9	1,029	10	1,041	60	1,025
67	Тверская область	-10,5	1,028	5	1,012	70	1,050
68	Томская область	-17,9	1,046	5	1,012	65	1,038
69	Тульская область	-10,9	1,029	10	1,041	65	1,038
70	Тюменская область	-17,4	1,045	10	1,041	65	1,038
71	Ульяновская область	-13,8	1,036	10	1,041	55	1,013
72	Челябинская область	-15,8	1,041	10	1,041	55	1,013
73	Ярославская область	-11,9	1,031	3	1,000	65	1,038
74	г. Москва	-7,8	1,021	5	1,012	65	1,038
75	г. Санкт-Петербург	-6,6	1,018	5	1,012	75	1,063
76	Еврейская автономная область	-22,6	1,058	10	1,041	50	1,000
77	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-19,8	1,051	5	1,012	60	1,025
78	Ямало-Ненецкий автономный округ	-26,4	1,067	5	1,012	50	1,000

Приложение № 6  
к Методическим указаниям  
по определению базового уровня  
операционных, подконтрольных расходов  
территориальных сетевых организаций,  
необходимых для осуществления регулируемой  
деятельности, и индекса эффективности операционных,  
подконтрольных расходов с применением метода  
сравнения аналогов, утвержденным  
приказом ФСТ России от «18» марта 2015 г. № 421-Э

### Параметры определения способа расчета базового уровня операционных, подконтрольных расходов

Наименование параметра	Значение параметра
$b^7$	-0,3
$p^8$	0,07

<sup>7</sup> Значение параметра соответствует установленному приложением № 3 предельному уровню индекса эффективности ОПР, составляющему при наличии достоверных данных 7%.

<sup>8</sup> Значение параметра определено как максимально допустимое для обеспечения сопоставимости с результатами анализа репрезентативной выборки ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленными и составляет 30%.

### Расчет коэффициентов нормализации

Приведенные в приложении № 2 к Методическим указаниям коэффициенты нормализации  $L_{ТП i}$ ,  $L_{КМ i}$ ,  $L_{МВА i}$  и  $M_{ТП i}$ ,  $M_{КМ i}$ ,  $M_{МВА i}$  для  $i$ -го года рассчитываются на основании всего массива данных о приведенных удельных показателях  $Y_{ТП i}^n$ ,  $Y_{КМ i}^n$ ,  $Y_{МВА i}^n$  ТСО в году  $i$ , рассчитанных согласно пункту 9 настоящих Методических указаний. Из массива значений  $Y_{МВА i}^n$ , сформированного по всем рассмотренным ТСО, подлежат исключению 10% наименьших значений и 10% наибольших значений, среди оставшихся значений находится минимум  $Y_{МВА i}^{min}$  и максимум  $Y_{МВА i}^{max}$ . Аналогичный подход применяется при определении значения  $Y_{КМ i}^{min}$ ,  $Y_{КМ i}^{max}$ ,  $Y_{ТП i}^{min}$ ,  $Y_{ТП i}^{max}$ . На основании данных значений находятся коэффициенты нормализации по следующим формулам:

$$L_{ТП i} = 1/(Y_{ТП i}^{max} - Y_{ТП i}^{min})$$
$$M_{ТП i} = Y_{ТП i}^{min} / (Y_{ТП i}^{max} - Y_{ТП i}^{min})$$

$$L_{КМ i} = 1/(Y_{КМ i}^{max} - Y_{КМ i}^{min})$$
$$M_{КМ i} = Y_{КМ i}^{min} / (Y_{КМ i}^{max} - Y_{КМ i}^{min})$$

$$L_{МВА i} = 1/(Y_{МВА i}^{max} - Y_{МВА i}^{min})$$

$$M_{МВА i} = Y_{МВА i}^{min} / (Y_{МВА i}^{max} - Y_{МВА i}^{min})$$



Приложение № 8  
к Методическим указаниям  
по определению базового уровня  
операционных, подконтрольных расходов  
территориальных сетевых организаций,  
необходимых для осуществления регулируемой  
деятельности, и индекса эффективности операционных,  
подконтрольных расходов с применением метода  
сравнения аналогов, утвержденным  
приказом ФСТ России от « 18 » марта 2015 г. № 421-Э

### Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен

Заданные в приложении № 4 к Методическим указаниям коэффициенты приведения затрат по уровню цен рассчитываются следующим образом. Для проведения расчета используется официальная статистическая информация о стоимости фиксированного набора потребительских товаров и услуг в субъектах Российской Федерации за декабрь рассматриваемого года. Коэффициенты приведения затрат по уровню цен для субъектов Российской Федерации рассчитываются как отношение стоимости потребительской корзины в г. Москве к стоимости потребительской корзины в соответствующем регионе. Согласно данной процедуре коэффициент приведения затрат по уровню цен для г. Москвы всегда устанавливается равным единице.

**Изменения, которые вносятся 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 февраля 2012 г. № 98-э, и Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30 марта 2012 г. № 228-э**

1. Внести в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 г., регистрационный № 23367), следующие изменения:

1.1. В пункте 2 слова «долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» заменить словами «долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в том числе базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов, которые определяются в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования».

1.2. В подпункте 2 пункта 6 слова «в размере от 1% до 3% уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования» заменить словами «в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов».

1.3. Абзац одиннадцатый пункта 11 изложить в следующей редакции:

« $X_i$  - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;».

2. Внести в Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30 марта 2012 г. № 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012 г., регистрационный № 23784), с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э

(зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 г., регистрационный № 29078), следующие изменения:

2.1. Абзац 26 пункта 7 изложить в следующей редакции:

«Базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов и величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования.».

2.2. Пункт 17 изложить в следующей редакции:

«Индекс эффективности операционных расходов территориальных сетевых организаций устанавливается на долгосрочный период регулирования в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.

Индекс эффективности операционных расходов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сети устанавливается на долгосрочный период регулирования в размере от 1 до 3 процентов уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

В случае если при установлении тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала рост базового уровня операционных расходов организации на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по отношению к уровню аналогичных расходов, рассчитанных на единицу количества активов на основании данных, принятых при установлении тарифов на год, предшествующий году перехода к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала, более чем в 2 раза превысил прогнозный индекс потребительских цен на 1-й год долгосрочного периода регулирования, в течение 1-го долгосрочного периода регулирования начиная с 2012 года индекс эффективности операционных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере 3 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования.».

2.3. Главу VI «Правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов» исключить.