

# ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

**(ФСТ РОССИИ)**

**П Р И К А З**

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2014 г. № \_\_\_\_\_\_

г. Москва

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

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=1A292B4A634AFA05372C1E7D29F5B861CA707271616E84CDA5A9AA0359CFB381D91A6DEB70943752xDO2K) 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), [постановлением](consultantplus://offline/ref=1A292B4A634AFA05372C1E7D29F5B861CA707F77646384CDA5A9AA0359CFB381D91A6DEB70953554xDO0K) 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), на основании [Положения](consultantplus://offline/ref=1A292B4A634AFA05372C1E7D29F5B861CA70757F636E84CDA5A9AA0359CFB381D91A6DEBx7O3K) 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), приказываю:

1. Утвердить прилагаемые 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.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной службы

по тарифам С.Г. Новиков

Приложение № 1

к приказу ФСТ России

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2013 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

1. **Общие положения**
2. Настоящие Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – базовый уровень ОПР) территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов (далее – индекс эффективности ОПР) с применением метода сравнения аналогов (далее – Методические указания) разработаны в соответствии с [постановлениям](consultantplus://offline/ref=1A292B4A634AFA05372C1E7D29F5B861CA707F77646384CDA5A9AA0359CFB381D91A6DEB70953554xDO0K)и 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),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. 3189; № 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; № 31, ст. 4234; № 35,ст. 4528; официальный интернет-портал правовой информации, http://www.pravo.gov.ru, 19.11.2013,   
   № 0001201311190006).
3. Методические указания предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее – федеральный регулирующий орган) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее – региональные регулирующие органы), для расчета долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением долгосрочных методов регулирования.
4. Методические указания определяют порядок формирования индекса эффективности ОПР, базового уровня ОПР, принимаемых к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.
5. При применении метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации 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 30.03.2012 № 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10.04.2012, регистрационный № 23784), или Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012, регистрационный № 23367).
6. **Сбор и обработка информации для проведения сравнительного анализа**
7. Проведение сравнительного анализа осуществляется на основе собранных данных.
8. ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, ежегодно, в срок, установленный п. 12 Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных [постановлением](consultantplus://offline/ref=1A292B4A634AFA05372C1E7D29F5B861CA707F77646384CDA5A9AA0359CFB381D91A6DEB70953554xDO0K) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, предоставляют данные в региональный регулирующий орган, согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям.
9. Период, за который собираются данные для определения базового уровня ОПР и индекса эффективности ОПР составляет не менее 3-х лет, предшествующих периоду регулирования.
10. **Расчет эффективности**
11. Расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам эффективности по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе присутствия ТСО;

2) натуральных показателей ТСО.

1. Расчет рейтинга эффективности проводится с использованием нормализованных удельных показателей, определенным по данным за несколько лет, следующим образом:

Где:

- значение рейтинга эффективности компании n в году i.

- значения приведенных нормализованных (преобразованных в значения от 0 до 1) удельных показателей, определяющиеся как:

Где:

- коэффициенты нормализации компании n для года i, определяемые в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям.

Коэффициенты рассчитываются ФСТ России на основе анализа репрезентативной выборки ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, путем определения минимальных и максимальных значений приведенных удельных показателей. При этом, для отсечения влияния нетипичных значений удельных показателей на итоговое значение рейтингового коэффициента, минимальное и максимальное значение приведенных удельных показателей определяется на уровне 10% и 90% значений выборки соответственно.

- значения приведенных удельных показателей компании n в году i.

– значение фактических ОПР компании n в году i, рассчитываемое в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в Приложении № 1 к Методическим указаниям;

– коэффициент приведения затрат по уровню цен для компании n в году i, в соответствии с Приложением № 4 к Методическим указаниям, определяемый ФСТ России с учетом стоимости фиксированного набора потребительских товаров и услуг в регионе присутствия ТСО в соответствии с официально опубликованными данными Федеральной службы государственной статистики.

– коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

,, – коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с Приложением № 5 к Методическим указаниям.

– протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, компании n в году i, км;

– установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, компании n в году i, МВА;

– максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию компании n в году i, шт

В случае, если физические показатели компании имеют нулевые значение, значения удельных показателей рассчитываются как:

1. Значение индекса эффективности ОПР определяется Приложением № 3 к Методическим указаниям в соответствии с распределением ТСО по группам эффективности.

1. **Расчет величины базового уровня операционных (подконтрольных) расходов**
2. Для первого применения расчета долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальной сетевой организации до 2017 года, базовый уровень ОПР ТСО, определяется в 40% доле от 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 60% доле от величины эффективного уровня ОПР для ТСО, рассчитываемого в соответствии с п.14 настоящих Методических указаний.
3. Величина эффективного уровня ОПР для целей расчета базового уровня ОПР ТСО при первом применении метода сравнения аналогов для расчета долгосрочных параметров регулирования территориальной сетевой организации до 2017 года, рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

Где:

- коэффициент изменения рейтинга эффективности компании n;

– год, предшествующий периоду регулирования;

- значение рейтинга эффективности компании n в году i.

, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

Где

- значение эффективного уровня ОПР компании n в году i

– год, предшествующий периоду регулирования;

- значение индекса эффективности ОПР компании n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям

- значение фактических ОПР компании n в году i, определяемое 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.

 - индекс потребительских цен, в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

 - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:



 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году i, определяется регулирующими органами исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, включаемым в регулируемую базу инвестированного капитала на последнюю отчетную дату года i-1, и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты i-1 года до окончания года i, в т.ч. вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

1. 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 необходимой валовой выручки, но подлежащих учету в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, согласно пункту 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504, № 16, ст. 1883; № 20, ст.2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3189; № 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; № 31, ст. 4234; № 35,ст. 4528; официальный интернет-портал правовой информации, http://www.pravo.gov.ru, 19.11.2013, № 0001201311190006).
2. В случае, если ТСО не представлены данные в орган регулирования, предусмотренные Приложением № 1 к Методическим указаниям, необходимые для расчета рейтинга эффективности, величины эффективного и/или базового уровня ОПР, либо предоставлены недостоверные данные, значения индекса эффективности ОПР принимается в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям.
3. Для первого применения расчета долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальной сетевой организации после 2017 года, и повторных применений расчета долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов базовый уровень ОПР ТСО определяется на основании анализа данныхпоказателей финансово-хозяйственной деятельности ТСО, в отношении которых применяется долгосрочный метод регулирования в соответствии с Основами ценообразования, за период не менее 3 лет.

Приложение № 1

к 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, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

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 региона присутствия ТСО \_\_\_\_\_\_\_\_\_

| № п.п. | Наименование показателя | Ед. измерения | Отчетный период | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год N-2 | | | год N-1 | | год N | | |
| 1 | Финансовые |  | план | факт | | план | факт | план | | факт |
| 1.1 | Необходимая валовая выручка на содержание (собственная) - план | тыс.руб без НДС |  |  | |  |  |  | |  |
| 1.2 | Операционные, подконтрольные расходы, всего - план | 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 т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб без НДС |  |  | |  |  |  | |  |
| 1.2.2 | Расходы на оплату труда | тыс.руб без НДС |  |  | |  |  |  | |  |
| 1.2.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | 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, но подлежащих учету в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, согласно пункту 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 | тыс.руб без НДС |  |  |  | |  | |  |  |
| 2 | Натуральные |  |  |  |  | |  | |  |  |
| 2.1 | Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации\* | 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 |  |  |  | |  | |  |  |
| 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.

\*- Определяется на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказании этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

Приложение № 2

к 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, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

Коэффициенты нормализации

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Lтп | Lкм | Lмва | Lпо |
| 2012 | 13,51\*10-4 | 16,95\*10-4 | 8,40\*10-4 | 10,54\*10-4 |
| 2013 | 13,37\*10-4 | 16,92\*10-4 | 7,25\*10-4 | 9,59\*10-4 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Mтп | Mкм | Mмва | Mпо |
| 2012 | 32,51\*10-4 | 697,79\*10-4 | 612,04\*10-4 | 1131,85\*10-4 |
| 2013 | 35,49\*10-4 | 762,68\*10-4 | 595,78\*10-4 | 1101,79\*10-4 |

Приложение № 3

к 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, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

Группы, х-фактор

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Х-фактор | 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 / недостоверные данные | 10% | 8 |

Приложение № 4

к 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, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре 2012 г. и декабре 2013 г. в соответствии с данными Федеральной службы государственной статистики

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Субъект Российской Федерации* | *стоимость за декабрь 2012, руб* | *С2012* | *стоимость за декабрь 2013, руб* | *С2013* |
| Алтайский край | *8363* | *1,67* | *9130* | *1,69* |
| Амурская область | 11179 | 1,25 | 12120 | 1,27 |
| Архангельская область | 11062 | 1,26 | 12273 | 1,26 |
| Астраханская область | 8528 | 1,64 | 9235 | 1,67 |
| Белгородская область | 8495 | 1,64 | 9514 | 1,62 |
| Брянская область | 8678 | 1,61 | 9592 | 1,61 |
| Владимирская область | 9601 | 1,45 | 10522 | 1,47 |
| Вологодская область | 10228 | 1,36 | 10991 | 1,40 |
| Волгоградская область | 9242 | 1,51 | 9722 | 1,59 |
| Воронежская область | 9289 | 1,50 | 9822 | 1,57 |
| г. Москва | 13948 | 1,00 | 15417 | 1,00 |
| г. Санкт-Петербург | 10458 | 1,33 | 11303 | 1,36 |
| Еврейская автономная область | 12020 | 1,16 | 13621 | 1,13 |
| Забайкальский край | 9032 | 1,54 | 9765 | 1,58 |
| Ивановская область | 9182 | 1,52 | 10058 | 1,53 |
| Калининградская область | 10143 | 1,38 | 11071 | 1,39 |
| Калужская область | 8902 | 1,57 | 9956 | 1,55 |
| Кабардино-Балкарская Республика | 8807 | 1,58 | 9888 | 1,56 |
| Карачаево-Черкесская Республика | 8929 | 1,56 | 9842 | 1,57 |
| Кемеровская область | 8304 | 1,68 | 9165 | 1,68 |
| Кировская область | 9250 | 1,51 | 10097 | 1,53 |
| Костромская область | 9072 | 1,54 | 10026 | 1,54 |
| Краснодарский край | 9382 | 1,49 | 10306 | 1,50 |
| Красноярский край | 10478 | 1,33 | 11303 | 1,36 |
| Курганская область | 9016 | 1,55 | 9676 | 1,59 |
| Курская область | 8914 | 1,56 | 9630 | 1,60 |
| Ленинградская область | 10182 | 1,37 | 11026 | 1,40 |
| Липецкая область | 9097 | 1,53 | 9317 | 1,65 |
| Республика Марий Эл | 8196 | 1,70 | 8993 | 1,71 |
| Московская область | 10858 | 1,28 | 11656 | 1,32 |
| Мурманская область | 12175 | 1,15 | 13128 | 1,17 |
| Ненецкий автономный округ | 15228 | 0,92 | 15602 | 0,99 |
| Нижегородская область | 9355 | 1,49 | 10247 | 1,50 |
| Новгородская область | 8999 | 1,55 | 9730 | 1,58 |
| Новосибирская область | 9983 | 1,40 | 10733 | 1,44 |
| Омская область | 8342 | 1,67 | 9219 | 1,67 |
| Оренбургская область | 8330 | 1,67 | 9189 | 1,68 |
| Орловская область | 8133 | 1,72 | 9055 | 1,70 |
| Пензенская область | 8380 | 1,66 | 8938 | 1,72 |
| Пермский край | 9915 | 1,41 | 10404 | 1,48 |
| Псковская область | 9259 | 1,51 | 10135 | 1,52 |
| Приморский край | 11895 | 1,17 | 13012 | 1,18 |
| Республика Алтай | 10299 | 1,35 | 11182 | 1,38 |
| Республика Башкортостан | 8548 | 1,63 | 9322 | 1,65 |
| Республика Бурятия | 10030 | 1,39 | 10800 | 1,43 |
| Республика Дагестан | 8637 | 1,61 | 9309 | 1,66 |
| Республика Калмыкия | 8979 | 1,55 | 9770 | 1,58 |
| Республика Карелия | 10286 | 1,36 | 11290 | 1,37 |
| Республика Коми | 11361 | 1,23 | 12219 | 1,26 |
| Республика Мордовия | 8600 | 1,62 | 9210 | 1,67 |
| Республика Саха (Якутия) | 12773 | 1,09 | 13716 | 1,12 |
| Республика Хакасия | 9346 | 1,49 | 10263 | 1,50 |
| Ростовская область | 9814 | 1,42 | 10647 | 1,45 |
| Рязанская область | 9456 | 1,48 | 10266 | 1,50 |
| Самарская область | 9919 | 1,41 | 10658 | 1,45 |
| Саратовская область | 8105 | 1,72 | 8899 | 1,73 |
| Свердловская область | 10095 | 1,38 | 10867 | 1,42 |
| Республика Северная Осетия - Алания | 8582 | 1,63 | 9338 | 1,65 |
| Смоленская область | 9423 | 1,48 | 10150 | 1,52 |
| Ставропольский край | 9914 | 1,41 | 10232 | 1,51 |
| Тамбовская область | 9118 | 1,53 | 9710 | 1,59 |
| Тверская область | 9860 | 1,41 | 10725 | 1,44 |
| Томская область | 10013 | 1,39 | 10786 | 1,43 |
| Тульская область | 8975 | 1,55 | 9795 | 1,57 |
| Тюменская область | 11800 | 1,18 | 12655 | 1,22 |
| Удмуртская республика | 8611 | 1,62 | 9456 | 1,63 |
| Ульяновская область | 8552 | 1,63 | 9728 | 1,58 |
| Хабаровский край | 13255 | 1,05 | 14292 | 1,08 |
| Челябинская область | 9106 | 1,53 | 9815 | 1,57 |
| Чувашская республика | 8350 | 1,67 | 9093 | 1,70 |
| Ямало-Ненецкий автономный округ | 13626 | 1,02 | 14564 | 1,06 |
| Ярославская область | 9328 | 1,50 | 10113 | 1,52 |

Приложение № 5

к 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, утвержденных

приказом ФСТ России от \_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Регион | Средняя температура января | | Толщина стенки гололеда | | Кол-во дней переходов температуры через ноль | |
| Единица измерения | 0С | *ед* | *мм.* | *ед* | *Кол-во дней* | *ед* |
| Источник | *СНиП 23-01-99* | *Т1* | *СНиП 2.01.07-85* | *Т2* | *СНиП 23-01-99* | *Т3* |
| 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 | Камчатский край | -7 | 1,019 | 20 | 1,100 | 75 | 1,063 |
| 25 | Краснодарский край | -0,2 | 1,002 | 15 | 1,071 | 75 | 1,063 |
| 26 | Красноярский край | -16 | 1,041 | 10 | 1,041 | 75 | 1,063 |
| 27 | Пермский край | -13,9 | 1,036 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 28 | Приморский край | -12,6 | 1,033 | 15 | 1,071 | 55 | 1,013 |
| 29 | Ставропольский край | -2,9 | 1,009 | 20 | 1,100 | 80 | 1,075 |
| 30 | Хабаровский край | -20,2 | 1,052 | 10 | 1,041 | 50 | 1,000 |
| 31 | Амурская область | -22,3 | 1,057 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 32 | Архангельская область | -13,6 | 1,035 | 3 | 1,000 | 65 | 1,038 |
| 33 | Астраханская область | -4,8 | 1,013 | 5 | 1,012 | 70 | 1,050 |
| 34 | Белгородская область | -8,5 | 1,023 | 15 | 1,071 | 65 | 1,038 |
| 35 | Брянская область | -7,4 | 1,020 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 36 | Владимирская область | -11,1 | 1,029 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 37 | Волгоградская область | -6,9 | 1,019 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 38 | Вологодская область | -11,7 | 1,031 | 3 | 1,000 | 65 | 1,038 |
| 39 | Воронежская область | -7,5 | 1,020 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 40 | Ивановская область | -11,9 | 1,031 | 3 | 1,000 | 65 | 1,038 |
| 41 | Иркутская область | -18,5 | 1,048 | 10 | 1,041 | 90 | 1,100 |
| 42 | Калининградская область | -2,2 | 1,007 | 3 | 1,000 | 75 | 1,063 |
| 43 | Калужская область | -10,1 | 1,027 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 44 | Кемеровская область | -17,9 | 1,046 | 15 | 1,071 | 70 | 1,050 |
| 45 | Кировская область | -14,4 | 1,037 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 46 | Костромская область | -11,8 | 1,031 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 47 | Курганская область | -16,3 | 1,042 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 48 | Курская область | -7,3 | 1,020 | 15 | 1,071 | 65 | 1,038 |
| 49 | Ленинградская область | -6,6 | 1,018 | 5 | 1,012 | 75 | 1,063 |
| 50 | Липецкая область | -10,3 | 1,027 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 51 | Магаданская область | -16,7 | 1,043 | 20 | 1,100 | 70 | 1,050 |
| 52 | Московская область | -7,8 | 1,021 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 53 | Мурманская область | -10,5 | 1,028 | 10 | 1,041 | 70 | 1,050 |
| 54 | Нижегородская область | -11,7 | 1,031 | 3 | 1,000 | 60 | 1,025 |
| 55 | Новгородская область | -8,7 | 1,023 | 3 | 1,000 | 70 | 1,050 |
| 56 | Новосибирская область | -17,3 | 1,045 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 57 | Омская область | -17,2 | 1,044 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 58 | Оренбургская область | -12,9 | 1,034 | 15 | 1,071 | 55 | 1,013 |
| 59 | Орловская область | -7,8 | 1,021 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 60 | Пензенская область | -9,8 | 1,026 | 10 | 1,041 | 60 | 1,025 |
| 61 | Псковская область | -6,3 | 1,017 | 3 | 1,000 | 70 | 1,050 |
| 62 | Ростовская область | -3,8 | 1,011 | 10 | 1,041 | 60 | 1,025 |
| 63 | Рязанская область | -11 | 1,029 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 64 | Самарская область | -13,5 | 1,035 | 10 | 1,041 | 55 | 1,013 |
| 65 | Саратовская область | -8,7 | 1,023 | 10 | 1,041 | 60 | 1,025 |
| 66 | Сахалинская область | -12,8 | 1,033 | 20 | 1,100 | 60 | 1,025 |
| 67 | Свердловская область | -13,6 | 1,035 | 10 | 1,041 | 60 | 1,025 |
| 68 | Смоленская область | -7,5 | 1,020 | 10 | 1,041 | 70 | 1,050 |
| 69 | Тамбовская область | -10,9 | 1,029 | 10 | 1,041 | 60 | 1,025 |
| 70 | Тверская область | -10,5 | 1,028 | 5 | 1,012 | 70 | 1,050 |
| 71 | Томская область | -17,9 | 1,046 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 72 | Тульская область | -10,9 | 1,029 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 73 | Тюменская область | -17,4 | 1,045 | 10 | 1,041 | 65 | 1,038 |
| 74 | Ульяновская область | -13,8 | 1,036 | 10 | 1,041 | 55 | 1,013 |
| 75 | Челябинская область | -15,8 | 1,041 | 10 | 1,041 | 55 | 1,013 |
| 76 | Ярославская область | -11,9 | 1,031 | 3 | 1,000 | 65 | 1,038 |
| 77 | г. Москва | -7,8 | 1,021 | 5 | 1,012 | 65 | 1,038 |
| 78 | г. Санкт-Петербург | -6,6 | 1,018 | 5 | 1,012 | 75 | 1,063 |
| 79 | Еврейская автономная область | -22,6 | 1,058 | 10 | 1,041 | 50 | 1,000 |
| 80 | Ненецкий автономный округ | -18,1 | 1,047 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 81 | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | -19,8 | 1,051 | 5 | 1,012 | 60 | 1,025 |
| 82 | Чукотский автономный округ | -21,1 | 1,054 | 10 | 1,041 | 50 | 1,000 |
| 83 | Ямало-Ненецкий автономный округ | -26,4 | 1,067 | 5 | 1,012 | 50 | 1,000 |