Проект

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от \_\_\_№\_\_\_\_\_

 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

 Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике;

Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике.

2. Федеральным органам исполнительной власти разработать и утвердить методические указания и другие документы, предусмотренные Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791; 2005, № 1 (часть 2), ст. 130; № 43, ст. 4401; № 47, ст. 4930; № 51, ст. 5526; 2006, № 23, ст. 2522; № 36, ст. 3835; № 37, ст. 3876; 2007, № 1 (часть 2), ст. 282; № 14, ст. 1687; № 16, ст. 1909; 2008, № 2, ст. 84, № 25, ст. 2989, № 27, ст. 3285; 2009, № 8, ст. 980; № 8, ст. 981; № 8, ст. 982; № 12, ст. 1429, № 25, ст.3073, № 26, ст.3188, № 32, ст.4040, № 38, ст.4479, № 38, ст.4494, от 03.03.2010 № 117, от 05.04.2010, № 216, от 15.05.2010, № 344, от 31.05.2010, № 376) не подлежит применению в части государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

Председатель Правительства

Российской Федерации В.В.Путин

Утверждены

Постановлением Правительства

Российской Федерации

от\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_

Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике

I. Общие положения

1.Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, разработанные в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», определяют основные принципы и методы регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

2. В настоящем документе используются следующие понятия:

«регулирующие органы» - Федеральная служба по тарифам и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

«регулируемая деятельность» – деятельность в сфере электроэнергетики, в рамках которой расчеты за поставляемую продукцию (услуги) осуществляются по тарифам (ценам), которые в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» подлежат государственному регулированию. Настоящее понятие применяется исключительно с целью идентифицировать расходы, относящиеся к регулируемой деятельности, и не означает применения в отношении этой деятельности какого-либо иного регулирования, кроме установления цен (тарифов);

«цены (тарифы)» - система регулируемых государством ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность) и соответствующие услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

цены (тарифы) в электроэнергетике - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), а также за услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках (далее - цены (тарифы);

«регулируемые договоры» - договоры, заключенные в соответствии с законодательством Российской Федерации субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей), а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков;

 «социальная норма потребления электрической энергии (мощности)» - определенное количество (объем) электрической энергии (мощности), которое потребляется населением и приравненными к нему категориями потребителей, в пределах которого и сверх которого поставки электрической энергии (мощности) осуществляются по различным регулируемым ценам (тарифам);

«ценообразование» - процесс расчета и установления регулируемых цен (тарифов), применяемых при расчетах за электрическую энергию (мощность), а также за соответствующие услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

«срок действия цен (тарифов)» - период времени между изменениями цен (тарифов) регулирующими органами;

«расчетный период регулирования» - период (не менее чем календарный год), на который рассчитываются цены (тарифы);

«долгосрочные цены (тарифы)» - система регулируемых государством ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность) и соответствующие услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, установленные на основе долгосрочных параметров регулирования;

 «долгосрочный период регулирования» - период сроком не менее чем пять лет (не менее чем три года при установлении впервые указанных цен (тарифов), их предельных уровней), на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования;

«долгосрочные параметры регулирования» - параметры регулирования цен (тарифов), устанавливаемые на долгосрочный период регулирования, и не пересматриваемые в течение указанного периода, если иное не предусмотрено федеральными законами, решением Правительства Российской Федерации;

«необходимая валовая выручка» - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования;

«индикативная цена на электрическую энергию» - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, рассчитываемая на соответствующий период регулирования в целях формирования регулируемых договоров в неценовых зонах оптового рынка и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка и отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, а также на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;

«индикативная цена на мощность» - средневзвешенная стоимость единицы электрической мощности, рассчитываемая на соответствующий период регулирования в целях формирования регулируемых договоров в неценовых зонах оптового рынка и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка и отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, а также на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;

«индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей» - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, рассчитываемая в целях формирования регулируемых договоров в ценовых зонах оптового рынка в целях снабжения электрической энергией (мощностью) населения и приравненных к нему категорий потребителей и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка;

 «индикативная цена на мощность для населения и приравненным к нему категориям потребителей» - средневзвешенная стоимость единицы электрической мощности, рассчитываемая в целях формирования регулируемых договоров в ценовых зонах оптового рынка в целях снабжения электрической энергией (мощностью) населения и приравненных к нему категорий потребителей и используемая для определения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка;

«метод сравнения аналогов» - метод, применяемый для установления долгосрочных параметров регулирования, основанный на сравнении показателей деятельности организации, осуществляющей регулируемую деятельность, с аналогичными показателями других организаций, сопоставимыми с ней по экономическим и техническим характеристикам;

«инвестированный капитал» - капитал, который использовался для создания активов организацией, в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, необходимых для осуществления указанной организацией регулируемой деятельности;

«размер инвестированного капитала» - значение первоначальной и остаточной стоимости инвестированного капитала, установленное на начало первого долгосрочного периода регулирования с учетом результатов независимой оценки в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

«база инвестированного капитала» - значение первоначальной и остаточной стоимости инвестированного капитала, используемое при формировании регулируемых тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

«чистый оборотный капитал» - разность между величиной текущих активов и величиной текущих обязательств организации, осуществляющей регулируемую деятельность, определяемая регулирующими органами с учетом максимального и минимального значения норматива чистого оборотного капитала, устанавливаемого регулирующим органом на долгосрочный период регулирования в процентах от необходимой валовой выручки, в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

 «срок возврата инвестированного капитала» - срок, в течение которого капитал, инвестированный в текущем году, будет в полном объеме возвращен организации, осуществляющей регулируемую деятельность, путем включения соответствующих платежей в необходимую валовую выручку, учитываемую при расчете цен (тарифов);

«норма доходности инвестированного капитала» - величина, отражающая экономически обоснованный уровень доходности инвестированного капитала, определяемая с учетом соотношения заемного капитала и собственного капитала;

«экономически обоснованное соотношение заемного капитала и собственного капитала» - соотношение заемного капитала и собственного капитала организации, осуществляющей регулируемую деятельность, достижимое в течение долгосрочного периода регулирования, обеспечивающее минимальную стоимость инвестированного капитала при заданном уровне риска неплатежеспособности организации;

«операционные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

«базовый уровень операционных расходов» - уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования;

«индекс эффективности операционных расходов» - показатель, характеризующий динамику изменения уровня расходов, связанных с поставками соответствующих товаров (услуг), позволяющий обеспечить поэтапное достижение эффективного уровня операционных расходов, определяемого методом сравнения аналогов или путем расчета эффективного уровня расходов, связанных с содержанием типового оборудования;

«экономия операционных расходов» - изменение уровня фактических операционных расходов по сравнению с уровнем фактических расходов предыдущего года, за вычетом величины, характеризующей изменение уровня расходов, предусмотренного индексом эффективности операционных расходов. Уровень фактических операционных расходов, учитываемых при расчете экономии операционных расходов, не может превышать уровня, установленного регулирующими органами на данный год;

«уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)» - совокупность показателей, отражающих качественные характеристики реализуемых товаров (услуг);

«ценовые зоны оптового рынка» - территории, которые определяются Правительством Российской Федерации и в границах которых происходит формирование равновесной цены оптового рынка в порядке, установленном правилами оптового рынка;

 «неценовые зоны оптового рынка» - территории, которые определяются Правительством Российской Федерации и в границах которых оптовая торговля электрической энергией (мощностью) осуществляется по регулируемым ценам (тарифам);

 «технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы» - энергетические системы, находящиеся на территориях, которые определяются Правительством Российской Федерации и технологическое соединение которых с Единой энергетической системой России отсутствует.

Значения иных понятий, используемых в настоящем документе, соответствуют принятым в законодательстве Российской Федерации.

II. Система цен (тарифов)

3. В систему регулируемых цен (тарифов, надбавок, размеров денежных средств) на электрическую энергию (мощность) входят:

1. регулируемые цены (тарифы) и (или) их предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на оптовом рынке:

цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона «Об электроэнергетике»;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и (или) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) и надбавки к таким ценам (тарифам) (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации) к которым, в том числе относятся:

цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);

размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), и составляющая цены на мощность, поставляемую на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);

размер денежных средств, необходимый для обеспечения финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части, касающейся генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), и составляющая цены на мощность, поставляемую на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);

цены на мощность генерирующих объектов участников оптового рынка электрической энергии (мощности), которые заключили договоры о предоставлении мощности, но не ввели в эксплуатацию хотя бы один из указанных в договоре генерирующих объектов в течение более чем 12 календарных месяцев по окончании срока, установленного в договоре;

цены на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме;

цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности;

цены (тарифы) на электрическую энергию, выработанную объектом по производству электрической энергии, введенным в эксплуатацию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2005 № 738;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), продаваемую
(приобретаемую) на оптовом рынке в целях технологического обеспечения
совместной работы Единой энергетической системы России и
электроэнергетических систем иностранных государств;

цены (тарифы) и (или) предельные (минимальный и (или) максимальный)
уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), продаваемую в
неценовых зонах оптового рынка, в том числе поставляемую в/из
энергосистем иностранных государств;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков;

цены (тарифы) или предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка;

надбавка, прибавляемая к равновесной цене оптового рынка для определения цены электрической энергии, произведенной на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах;

надбавка к цене на мощность и (или) к равновесной цене на электрическую энергию, установленная и применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов;

2) регулируемые цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках:

цены (тарифы) на электрическую энергию при введении государственного регулирования в чрезвычайных ситуациях в соответствии со статьей 23.3 настоящего Федерального закона;

цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков;

цены (тарифы) или предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях.

3) регулируемые цены (тарифы), предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности):

цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности и по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации);

цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора;

цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков;

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей;

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, а также предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни таких цен (тарифов).

Государственному регулированию подлежат плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

III. Принципы и методы регулирования цен (тарифов)

4. Установление регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике осуществляется регулирующими органами в соответствии с целями и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным законом «Об электроэнергетике» и нормативными правовыми актами, в том числе устанавливающими правила функционирования оптового и розничных рынков.

5. Регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

6. Субъекты электроэнергетики обязаны вести раздельный учет (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по следующим видам деятельности в сфере электроэнергетики:

1) производство электрической энергии (мощности), в том числе с постанционной и поблочной разбивкой;

2) производство электрической энергии объектом, введенным в эксплуатацию в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2005 № 738;

3) передача электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (в том числе эксплуатации объектов электросетевого хозяйства), с разбивкой по субъектам Российской Федерации на территории которых устанавливаются дифференцированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

4) передача электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (в том числе эксплуатации объектов электросетевого хозяйства) с разбивкой по субъектам Российской Федерации, в случае если организация осуществляет регулируемую деятельность на территории более одного субъекта Российской Федерации;

5) реализация (сбыт) электрической энергии, с разбивкой по субъектам Российской Федерации, в случае если организация осуществляет регулируемую деятельность на территории более одного субъекта Российской Федерации, а также с выделением расходов на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением и (или) приравненным к нему категориям потребителей и иными категориями потребителей;

6) услуги коммерческого оператора;

7) технологическое присоединение к электрическим сетям;

8) оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков;

9) оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей;

10) оказание услуг по обеспечению системной надежности, в том числе по видам услуг:

нормированное первичное регулирование частоты с использованием генерирующего оборудования электростанций, с разбивкой по объектам электроэнергетики, с использованием которых осуществляется оказание услуги;

постанционной и поблочной разбивкой;

автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций (за исключением гидроэлектростанций установленной мощностью более 100 МВт), с разбивкой по объектам электроэнергетики, с использованием которых осуществляется оказание услуги;

регулирование реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, на котором в течение периода оказания соответствующих услуг не производится электрическая энергия;

развитие систем противоаварийного управления (включая установку (модернизацию) соответствующих устройств) в Единой энергетической системе России.

7. При установлении регулируемых тарифов (цен), в том числе долгосрочных, а также при их корректировке, органы регулирования принимают меры, направленные на исключение экономически необоснованных расходов (доходов) организаций. К экономически необоснованным расходам (доходам) организаций относятся, в том числе, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, не учтенные органами регулирования, понесенные регулируемыми организациями в предыдущем периоде регулирования, признанные органом регулирования необоснованными;

учтенные в составе тарифов, но неиспользованные расходы;

превышение фактических доходов над плановыми доходами, полученными в результате регулируемой деятельности, в том числе в результате изменения структуры отпуска энергии (мощности).

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены:

расходы, не учтенные в составе тарифов, но признанные органом регулирования обоснованными;

недополученный по независящим от регулируемой организации причинам доход, в том числе в результате изменения структуры отпуска энергии (мощности)

указанные расходы (доходы) учитываются органами регулирования при установлении регулируемых тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

При этом оценка расходов (доходов) предыдущего расчетного периода регулирования должна носить комплексный характер и учитывать отклонения по всем статьям затрат (статьям дохода) и изменение объемов отпуска (передачи) энергии и мощности.

8. Регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной службой по тарифам.

Регулирующие органы контролируют соблюдение уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной службой по тарифам. Корректировка необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится также по результатам контрольных мероприятий по соблюдению уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

9. Регулирующие органы на основе предварительно согласованных с ними мероприятий по сокращению расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, обязаны сохранять согласованный уровень расходов в течение периода, позволяющего компенсировать расходы на осуществление данных мероприятий с учётом процентов за кредит, привлекаемых для их осуществления.

10. Если организация осуществляет кроме регулируемой иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные от этих видов деятельности доходы (убытки) не учитываются при расчете регулируемых цен (тарифов) за исключением случаев, предусмотренных правилами оптового и розничного рынка.

11. Если деятельность организации регулируется органами более чем одного субъекта Российской Федерации, то регулирующие органы обязаны согласовывать устанавливаемые ими размеры необходимой валовой выручки с тем, чтобы суммарный объем необходимой валовой выручки позволял возмещать экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную доходность инвестированного капитала этой организации в целом по регулируемой деятельности.

12. При регулировании цен (тарифов) могут устанавливаться:

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность);

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов);

надбавки к ценам (тарифам).

Регулируемые цены (тарифы) могут устанавливаться как в числовом выражении, так и в виде формул или порядка определения таких цен.

13. При регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и иные методы, основанные на долгосрочных параметрах регулирования.

Выбор метода регулирования по каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

При этом переход к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала, в том числе в течение долгосрочного периода регулирования с иного метода, основанного на долгосрочных параметрах регулирования, осуществляется регулирующим органом по согласованию с Федеральной службой по тарифам в соответствии с порядком, утверждаемым Федеральной службой по тарифам.

В случае принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов решения о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования указанное решение подлежит согласованию с Федеральной службой по тарифам в установленном ею порядке с учетом предложений регулирующих органов в части установления показателей надежности и качества оказываемых регулируемой организацией услуг.

В случае согласования Федеральной службой по тарифам предложения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающегося перехода к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала, необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в отношении которой было направлено указанное заявление, должна быть сформирована исключительно методом доходности инвестированного капитала.

Решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о пересмотре долгосрочных параметров в течение долгосрочного периода регулирования подлежит предварительному согласованию с Федеральной службой по тарифам.

14. Решение о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования в отношении организаций, регулирование цен (тарифов) которых осуществляется Федеральной службой по тарифам и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования, в том числе с применением метода доходности инвестированного капитала, принимается регулирующим органом на основании заявлений этих организаций.

15. При использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) регулируемые цены (тарифы) рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, от реализации каждого вида продукции (услуг) и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования.

Расчетный годовой объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной службой по тарифам сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный баланс).

Порядок формирования сводного баланса, а также внесения в него изменений и уточнений определяется в соответствии с разделом V настоящего документа и порядком, определяемом Федеральной службой по тарифам.

Особенности расчета и установления цен (тарифов) на услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяются в соответствии с разделом VI настоящего документа.

16. Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

17. В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

18. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

1) на топливо;

2) на покупаемую электрическую и тепловую энергию (мощность);

3) на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных правилами оптового рынка, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

4) на сырье и материалы;

5) на ремонт основных средств;

6) на оплату труда и отчисления на социальные нужды;

7) на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

8) прочие расходы.

19. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;

2) других доходов из прибыли после уплаты налогов;

3) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;

4) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

20. В необходимую валовую выручку включается сумма налога на прибыль организаций.

21. Расходы на топливо, включаемые в необходимую валовую выручку, определяются на основе:

1) нормативов удельного расхода топлива с помесячной и ежегодной разбивкой (за исключением ядерного), на производство 1 киловатт-часа электрической энергии и 1 гигакалории тепловой энергии, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации;

2) цен на топливо, определяемых в соответствии с пунктом 36 настоящего документа;

3) определяемой в установленном порядке потребности в ядерном топливе энергоблоков атомных электростанций, включая создание на них страхового запаса ядерного топлива;

4) расчетных объемов потребления топлива (за исключением ядерного) с учетом структуры его использования, сложившейся за последние 3 года;

5) нормативов создания запасов топлива (за исключением ядерного), рассчитываемых в соответствии с методикой, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной службой по тарифам.

22. Расходы на покупаемую электрическую и тепловую энергию (мощность) определяются в соответствии с пунктом 36 настоящего документа.

23. В отдельную группу выделяются расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Расходы на оплату указанных услуг определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг в соответствии с положениями раздела VI настоящего документа.

24. Расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 39 настоящего документа.

25. При определении расходов на проведение ремонтных работ учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" по согласованию с Федеральной службой по тарифам;

2) цены, указанные в пункте 39 настоящего документа;

3) программы проведения ремонтных работ, обеспечивающих надежное и безопасное функционирование производственно-технических объектов и предотвращение аварийных ситуаций, утвержденные в установленном порядке, а также графики вывода в ремонт, согласованные в установленном порядке в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

26. При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактическим объемом фонда оплаты труда и фактической численностью в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

27. Сумма амортизации основных средств для расчета регулируемых тарифов (цен) определяется в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

28. В состав прочих расходов, которые учитываются в необходимой валовой выручке, включаются:

1) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями на проведение регламентных работ (определяются в соответствии с пунктом 39 настоящего документа);

2) расходы на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и др. (определяются в соответствии с пунктом 36 настоящего документа);

3) отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке;

4) плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую природную среду;

5) плата за аренду имущества, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности;

6) расходы на служебные командировки, включая оформление виз и сборов;

7) расходы на обучение персонала;

8) расходы на страхование;

9) отчисления на проведение мероприятий по надзору и контролю, производимые гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которых относится население и приравненные к нему категории потребителей, по утверждаемым в установленном порядке нормативам;

10) расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации,;

11) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые в порядке, устанавливаемом Федеральной службой по тарифам.

29. При определении расходов, указанных в пунктах 20 - 25 и 28 настоящего документа, регулирующие органы используют:

1) регулируемые государством цены (тарифы);

2) цены, установленные на основании договоров, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств;

3) официально опубликованные прогнозные рыночные цены и тарифы, установленные на расчетный период регулирования, в том числе фьючерсные биржевые цены на топливо и сырье.

При отсутствии указанных данных применяются индексы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

30. В необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Уплата сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемый цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

В состав внереализационных расходов включаются также расходы на консервацию основных производственных средств, используемых в регулируемых видах деятельности.

31. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

32. Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ (проектов) развития организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (далее - инвестиционные программы), включая мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергоэффективности и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений а отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений и сумм долгосрочных заемных средств, а также условий их возврата.

При этом регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с момента поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта. Указанные расходы не учитываются при расчете необходимой валовой выручки организаций, государственное регулирование цен (тарифов) которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала.

Средства, необходимые для финансирования инвестиционных программ (проектов) развития производителей, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на оптовый рынок по регулируемым договорам купли-продажи по регулируемым ценам (тарифам), не учитываются в составе необходимой валовой выручки при установлении регулируемых цен (тарифов) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей.

 При определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, реконструкция линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установка компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств, а также ранее присоединенных потребителей и расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики включаются в состав платы за технологическое присоединение. Состав расходов, включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется Федеральной службой по тарифам.

 При этом одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на передачу электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение.

 В случае если инвестиционные проекты, предусмотренные утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре утвержденной инвестиционной программы в установленном порядке необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение первого долгосрочного периода регулирования в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в установленном порядке, не были реализованы, или в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым тарифам (ценам) в порядке, предусмотренном методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (далее - методические указания). Во втором и последующих долгосрочных периодах регулирования в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в установленном порядке, не были реализованы, или в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы, из необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год, исключается величина дохода на инвестированный капитал, компенсирующая расходы организации на реализацию этих инвестиционных проектов.

Расходы, связанные со строительством объектов, которое осуществлено за счет средств, получаемых в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой и которое не профинансировано за счет доходов, полученных в качестве платы за технологическое присоединение (в случае отмены в установленном порядке платы за технологическое присоединение), в соответствии с методическими указаниями включаются в базу инвестированного капитала сетевых организаций.

Доходы, полученные в качестве платы за технологическое присоединение исключаются из базы инвестированного капитала сетевой организации в объеме выручки, полученной в качестве платы за технологическое присоединение, компенсирующей указанные расходы, за вычетом расходов на разработку, выдачу и проверку выполнения технических условий, уплаченного налога на прибыль организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

33. Экономически обоснованные расходы на уплату взносов в уставные (складочные) капиталы и на инвестиции в ценные бумаги организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включаются в состав необходимой валовой выручки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

34. Расчет цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала осуществляется в соответствии с утверждаемыми Федеральной службой по тарифам по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации методическими указаниями, включающими в себя правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета и правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов.

При использовании метода доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливается на долгосрочный период регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования. Регулируемые тарифы устанавливаются на основе необходимой валовой выручки, которая определяется с учетом ежегодных корректировок, осуществляемых в течение долгосрочного периода регулирования, и обеспечивает:

покрытие расходов, предусмотренных пунктом 35 настоящего документа;

возврат инвестированного капитала в соответствии с пунктом 36 настоящего документа;

получение дохода на инвестированный капитал в соответствии с пунктом 37 настоящего документа.

Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования, к которым относятся:

базовый уровень операционных расходов;

индекс эффективности операционных расходов;

размер инвестированного капитала;

чистый оборотный капитал;

норма доходности инвестированного капитала;

срок возврата инвестированного капитала;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

35. В необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включаются операционные расходы, расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходы по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность. Операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов, утверждаемого регулирующими органами в соответствии с правилами определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов, входящими в состав методических указаний, и индекса изменения количества активов, устанавливаемого регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями. В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз.

Расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами.

Расходы по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров (услуг) указанных организаций.

Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается на долгосрочный период регулирования в размере от 1 до 2,5 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования в соответствии с правилами определения долгосрочных параметров деятельности организаций с применением метода сравнения аналогов, входящими в состав методических указаний.

Уровень операционных расходов, учитываемый при расчете необходимой валовой выручки, корректируется с учетом изменения требований законодательства, изменения состава активов, используемых организацией для осуществления регулируемой деятельности, и незапланированного при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования изменения объема потребления товаров (услуг), предоставляемых регулируемой организацией, в порядке, предусмотренном методическими указаниями.

Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет. Если организация, осуществляющая регулируемую деятельность, добилась экономии операционных расходов, величина операционных расходов, включенных в необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования, не пересматривается. При установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия операционных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации операционных расходов и исключения необоснованных расходов, в соответствии с методическими указаниями.

36. Федеральная служба по тарифам по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации утверждает в составе методических указаний для целей регулирования правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета, используемые при регулировании с применением метода доходности инвестированного капитала. Учет инвестированного капитала ведется регулируемой организацией раздельно от учета стоимости активов организации, включая бухгалтерский и налоговый учет.

В соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета:

организации, регулирование цен (тарифов) которых осуществляется Федеральной службой по тарифам, представляют необходимую информацию в Федеральную службу по тарифам;

другие организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют информацию, необходимую для учета инвестированного капитала, в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов представляют в Федеральную службу по тарифам информацию о деятельности организаций, цен (тарифы) которых устанавливаются с применением метода доходности инвестированного капитала, необходимую для ведения Федеральной службой по тарифам учета инвестированного капитала.

При переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала размер инвестированного капитала устанавливается в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета, входящими в состав методических указаний, и с учетом независимой оценки активов организации, используемых для осуществления регулируемой деятельности. Данная величина должна учитывать стоимость замещения активов организации, используемых для осуществления регулируемой деятельности, физический, моральный и внешний износ активов.

База инвестированного капитала устанавливается регулирующими органами в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета, входящими в состав методических указаний. База инвестированного капитала на очередной год рассчитывается путем изменения базы инвестированного капитала истекшего года с учетом:

увеличения на объем инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы с учетом того, что инвестиционные проекты, предусмотренные этой программой были реализованы. Объем инвестиций включает объем освоения инвестиционных проектов, соответствующий плановым показателям, учтенным в рамках утвержденной в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, и объем расходов, осуществленных по согласованию с регулирующими органами. При определении объема фактически осуществленных инвестиций учитывается величина внешнего износа (степени загрузки) оборудования в соответствии с Методическими указаниями;

уменьшения на величину возврата инвестированного капитала, осуществленного в течение прошедшего периода регулирования;

корректировки, производимой с учетом изменения состава активов, используемых организацией для осуществления регулируемой деятельности, не предусмотренного утвержденной инвестиционной программой и осуществленного по согласованию с регулирующими органами.

В необходимую валовую выручку организации включаются средства, обеспечивающие возврат инвестированного капитала, определяемые исходя из величины базы инвестированного капитала, с учетом особенностей, установленных пунктом 32 настоящего документа.

Срок возврата инвестированного капитала устанавливается регулирующими органами в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета и может быть дифференцирован по группам активов и с учетом уровня физического износа активов.

37. Норма доходности инвестированного капитала устанавливается Федеральной службой по тарифам по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации равной средневзвешенной стоимости заемного капитала и собственного капитала в соответствии с правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала, входящими в состав методических указаний. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов корректируют норму доходности инвестированного капитала на региональный коэффициент доходности в порядке, предусмотренном методическими указаниями.

В правилах расчета нормы доходности инвестированного капитала устанавливаются следующие показатели:

экономически обоснованное соотношение заемного капитала и собственного капитала на долгосрочный период;

стоимость заемного капитала, которая рассчитывается как средняя стоимость долговых обязательств, сложившаяся в энергетической отрасли;

стоимость собственного капитала, которая рассчитывается как уровень доходности инвестирования в собственный капитал компаний энергетической отрасли с учетом рисков инвестирования в компании, осуществляющие регулируемую деятельность.

Доход на инвестированный капитал определяется, в том числе с учетом компенсации организации, осуществляющей регулируемую деятельность, стоимости капитала, привлекаемого для строительства и реконструкции объектов, предусмотренных инвестиционной программой организации, а также с учетом установленных сроков строительства и реконструкции.

Норма доходности инвестированного капитала устанавливается регулирующими органами в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль и может дифференцироваться по видам деятельности и субъектам Российской Федерации.

В необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включается доход на инвестированный капитал, равный произведению нормы доходности инвестированного капитала на базу инвестированного капитала, уменьшенную на величину возврата инвестированного капитала, инвестиции, предусмотренные утвержденной в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программой, и чистый оборотный капитал, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями.

38. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями осуществляют корректировку цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов;

отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый период, от значений, учтенных при установлении тарифов;

отклонение цен на электрическую энергию и мощность, приобретаемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь, от цен используемых при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

отклонения уровня расходов, определяемых регулирующим органом как включаемые в необходимую валовую выручку в фактическом объеме, с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов, от установленного уровня.

отклонение уровня расходов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оплату стоимости договоров использования объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, от установленного уровня;

отклонение уровня расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, от установленного уровня;

отклонения уровня расходов сетевых организаций на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии от установленного уровня;

изменения законодательства, приводящие к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

изменение не учтенного при установлении тарифов состава активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности;

отклонение фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня.

корректировка согласованной инвестиционной программы;

отклонение объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках согласованной в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от уровня, принятого при установлении долгосрочных тарифов.

отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Корректировка цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования, проводимая с учетом перечисленных факторов, по решению регулирующего органа может осуществляться в том числе на основании данных за истекший период текущего года в соответствии с методическими указаниями.

При установлении или продлении долгосрочных цен (тарифов) регулирующие органы в целях сглаживания их роста могут перераспределять необходимую валовую выручку организации по годам в пределах одного долгосрочного периода регулирования. В этом случае перераспределяемые величины необходимой валовой выручки включаются в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом нормы доходности инвестированного капитала согласно методическим указаниям.

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с ФСТ России.

39. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, определяемые на основе долгосрочных параметров регулирования (за исключением применения метода доходности инвестированного капитала) регулирующими органами определяются на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

1. базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
2. индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
3. коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями;
4. максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее – индекс потребительских цен);

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз.

2) количество активов, определяемое регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, определяемая исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утверждаемого Федеральной службой по тарифам;

5) величина заявленной мощности;

6) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

7) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемый при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год в соответствии с Методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам. По решению регулирующего органа данная корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

40. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (в том числе при переходе к регулированию методом доходности инвестированного капитала) учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, определенном Методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

41. Метод индексации может применяться при установлении регулируемых цен (тарифов), указанных в пункте 3 настоящего документа (в том числе на срок более одного года).

Индексации подлежат ранее утвержденные регулируемые цены (тарифы) и (или) их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни, либо необходимая валовая выручка регулируемых организаций.

При применении указанного метода цены (тарифы) устанавливаются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, которые учитывают:

1) программы сокращения расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, согласованные с регулирующими органами;

2) изменения состава и (или) объемов финансирования инвестиционной программы электроэнергетики;

3) отклонения фактических показателей производства продукции на розничном рынке и (или) оказываемых услуг от прогнозных;

4) отклонения фактических цен на топливо от прогнозных;

5) отклонения фактического индекса потребительских цен от принятого при установлении регулируемых тарифов (цен) прогнозного индекса;

6) изменения нормативных правовых актов, влияющие на размеры расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

7) изменения регулируемых цен (тарифов) на топливо в соответствии с решениями регулирующих органов;

8) изменения ставок налогов и сборов в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

9) изменения размера платежей, вносимых в соответствии с договорами, необходимыми для осуществления деятельности в сфере электроэнергетики и участия в оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

10) технологические особенности производства электрической энергии (мощности) (для эксплуатирующих организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, - в соответствии с утвержденными в установленном порядке программами мероприятий по обеспечению безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития);

11) изменение расходов регулируемых организаций, обусловленное изменением количества активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, с учетом коэффициента эластичности расходов по количеству активов,

При регулировании цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на розничном рынке и цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), регулирующие органы вправе применять метод индексации тарифов, если уровень инфляции (индекс потребительских цен), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, не превышает в расчетном периоде регулирования 12 процентов в год.

42. Государственный контроль за формированием регулируемых цен (тарифов) и применением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) осуществляется регулирующими органами в пределах своей компетенции.

IV. Ценообразование на оптовом рынке

Торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи электрической энергии (мощности)

43. Электрическая энергия (мощность) продается (покупается) на оптовом рынке в границах ценовых зон по регулируемым договорам в случаях, установленных законодательством Российской Федерации.

Регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность) поставщиков для целей продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам определяются с применением метода индексации тарифов (цен) в соответствии с [формулами](http://base.garant.ru/12170729/#1000) индексации регулируемых тарифов (цен) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемыми Федеральной службой по тарифам.

Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставщиков для целей продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам на первый год регулирования устанавливаются методом экономически обоснованных затрат или методом индексации, где в качестве базового года, принимается год, предшествующий году регулирования на оптовом рынке, на который цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для такого поставщика устанавливались органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

При переходе генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме в обычные условия функционирования, цены (тарифы) для целей продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам для таких поставщиков устанавливаются методом индексации. Для таких поставщиков электрической энергии и мощности индексируется база года, предшествующая переходу генерирующего объекта в работу в вынужденном режиме.

44. Федеральная служба по тарифам в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования, [устанавливает](http://base.garant.ru/12171696/#1000) индикативные цены на электрическую энергию и на мощность, которые дифференцируются по субъектам Российской Федерации исходя из особенностей производства электрической энергии в соответствующих субъектах Российской Федерации.

45. Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность, в целях поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяются исходя из равенства суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии и равенства суммарной стоимости прогнозных объемов мощности поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых в целях поставки населению и приравненных к нему категориям потребителей, в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

46. Цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), цены на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, определяются в соответствии с правилами оптового рынка и методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, предусматривающими их расчёт, в том числе с использованием типовых затрат.

Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), размер денежных средств, необходимый для обеспечения финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части, касающейся генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), и составляющая цены на мощность, поставляемую на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций),определяются в порядке, предусмотренном Федеральной службой по тарифам, в том числе с использованием типовых затрат.

Если для генерирующих объектов, мощность которых поставляется на оптовом рынке в вынужденном режиме, Федеральной службой по тарифам определяются тарифы (цены) на мощность, поставляемую на оптовом рынке в вынужденном режиме, и (или) на поставляемую в таких условиях электрическую энергию, регулируемые тарифы (цены) на мощность и на электрическую энергию, которые оплачиваются по регулируемым договорам, в отношении таких генерирующих объектов устанавливаются на уровне этих тарифов (цен) в определяемом Федеральной службой по тарифам порядке при условии выполнения в отношении генерирующего объекта всех требований Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, предъявляемых к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.

В отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию после 2007 года, для которых не установлены подлежащие индексации регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию и мощность, регулируемый тариф (цена) на мощность, оплачиваемую по регулируемым договорам, устанавливается на уровне цены мощности, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, а в последующем индексируется в соответствии с изменением индекса цен производителей на год поставки мощности, определяемого и публикуемого Министерством экономического развития Российской Федерации. В отношении указанных генерирующих объектов регулируемый тариф (цена) на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, если он устанавливается впервые, рассчитывается в соответствии с определяемым Федеральной службой по тарифам порядком, на основании которого рассчитывается тариф (цена) на электрическую энергию, поставляемую в условиях поставки мощности в вынужденном режиме, а в последующем – с применением метода индексации тарифов (цен). Данное положение не применяется, если в отношении генерирующего объекта для участия в конкурентном отборе мощности была подана и отобрана ценовая заявка на продажу мощности, содержащая цену, отнесенную в соответствии с правилами оптового рынка к наиболее высоким ценам.

47. Цена (тариф) на электрическую энергию, выработанную объектом по производству электрической энергии, введенным в эксплуатацию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2005 г. № 738, определяется Федеральной службой по тарифам.

В случае использования газа в качестве основного топлива цена (тариф) на электрическую энергию определяется ежегодно по формуле расчета цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной правилами проведения конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии (далее - правила проведения конкурсов), на основании параметров, заявленных в отобранном по итогам конкурса инвестиционном проекте (далее - заявленные в инвестиционном проекте параметры), в том числе цены на газ, удельного расхода газа, дифференцированного в зависимости от режима загрузки генерирующих объектов, суммы уплачиваемых исполнителем инвестиционного проекта платежей в сфере электроэнергетики, размер которых зависит от объема производства (потребления) и (или) поставки (покупки) электрической энергии, и определяемого Федеральной службой по тарифам по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации единого для всех инвестиционных проектов показателя доходности используемого при производстве электрической энергии капитала, соответствующего среднемесячной стоимости краткосрочного капитала, привлекаемого в целях пополнения оборотных средств, необходимых для приобретения топлива. При определении цены (тарифа) на электрическую энергию в случае использования газа в качестве основного топлива учитываются отклонения фактического показателя цены на газ от прогноза цены на газ, если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета тарифа на электрическую энергию использовался прогноз цены на газ Министерства экономического развития Российской Федерации. В случае если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета цены (тарифа) на электрическую энергию использовался прогноз цены на газ, предложенный данным участником конкурса, отклонения фактического показателя цены на газ от прогнозного уровня цены учету не подлежат.

В случае использования угля в качестве основного топлива тариф на электрическую энергию определяется ежегодно по формуле расчета тарифа на электрическую энергию, установленной правилами проведения конкурсов, на основании заявленных в инвестиционном проекте параметров, в том числе цены на уголь, удельного расхода угля, дифференцированного для 3 режимов загрузки объекта по производству электрической энергии, предусматривающих различные диапазоны использования установленной генерирующей мощности указанного объекта для производства электрической энергии, а также суммы уплачиваемых исполнителем инвестиционного проекта платежей в сфере электроэнергетики, размер которых зависит от объема производства (потребления) и (или) поставки (покупки) электрической энергии, и определяемого Федеральной службой по тарифам по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации единого для всех инвестиционных проектов показателя доходности используемого при производстве электрической энергии капитала, соответствующего среднемесячной стоимости краткосрочного капитала, привлекаемого в целях пополнения оборотных средств, необходимых для приобретения топлива. При определении тарифа на электрическую энергию в случае использования угля в качестве основного топлива учитываются отклонения фактического показателя цены на уголь от прогноза цены на уголь, если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета тарифа на электрическую энергию использовался прогноз цены на уголь Министерства экономического развития Российской Федерации. В случае если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета тарифа на электрическую энергию использовался прогноз цены на уголь, предложенный данным участником конкурса, отклонения фактического показателя цены на уголь от прогнозного уровня цены учету не подлежат.

В случае использования электрической энергии в качестве основного топлива цена (тариф) на электрическую энергию определяется ежегодно по формуле расчета цен (тарифов) на электрическую энергию, установленной правилами проведения конкурсов, на основании заявленных в инвестиционном проекте параметров, в том числе цены на электрическую энергию, коэффициента полезного действия оборудования в насосном и генераторном режимах, дифференцированного в зависимости от режима загрузки гидроаккумулирующей электрической станции, суммы уплачиваемых исполнителем инвестиционного проекта платежей в сфере электроэнергетики, размер которых зависит от объема производства (потребления) и (или) поставки (покупки) электрической энергии, и определяемого Федеральной службой по тарифам по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации единого для всех инвестиционных проектов показателя доходности используемого при производстве электрической энергии капитала, соответствующего среднемесячной стоимости краткосрочного капитала, привлекаемого в целях пополнения оборотных средств, необходимых для приобретения электроэнергии в целях обеспечения технологического цикла работы гидроаккумулирующих электрических станций. При определении тарифа на электрическую энергию в случае использования электрической энергии в качестве основного топлива учитываются отклонения фактического показателя цены на электрическую энергию от прогноза цены на электрическую энергию, если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета цен (тарифов) на электрическую энергию использовался прогноз цены на электрическую энергию Министерства экономического развития Российской Федерации. В случае если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета тарифа на электрическую энергию использовался прогноз цены на электрическую энергию, предложенный данным участником конкурса, отклонения фактического показателя цены на электрическую энергию от прогнозного уровня цены учету не подлежат.

В случае использования ядерного топлива тариф на электрическую энергию определяется ежегодно по формуле расчета цен (тарифов) на электрическую энергию, установленной правилами проведения конкурсов, на основании заявленных в инвестиционном проекте параметров, в том числе цены на ядерное топливо, потребности в ядерном топливе энергоблоков атомных станций, включая создание на них страхового запаса ядерного топлива, затрат на обращение с отработавшим ядерным топливом, суммы уплачиваемых исполнителем инвестиционного проекта платежей в сфере электроэнергетики, размер которых зависит от объема производства (потребления) и (или) поставки (покупки) электрической энергии, и определяемого Федеральной службой по тарифам по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации единого для всех инвестиционных проектов показателя доходности используемого при производстве электрической энергии капитала, соответствующего среднемесячной стоимости краткосрочного капитала, привлекаемого в целях пополнения оборотных средств, необходимых для приобретения топлива. При определении тарифа на электрическую энергию в случае использования ядерного топлива учитываются отклонения фактического показателя цены на ядерное топливо от прогноза цены на ядерное топливо, если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета тарифа на электрическую энергию использовался прогноз цены на ядерное топливо Министерства экономического развития Российской Федерации. В случае если в предлагаемых участником конкурса параметрах формулы расчета тарифа на электрическую энергию использовался прогноз цены на ядерное топливо, предложенный данным участником конкурса, отклонения фактического показателя цены на ядерное топливо от прогнозного уровня цены учету не подлежат.

48. Федеральная служба по тарифам определяет надбавку к цене на мощность и (или) к равновесной цене на электрическую энергию, установленную и применяемую в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов, а также надбавку, прибавляемую к равновесной цене оптового рынка для определения цены электрической энергии, произведенной на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах.

Особенности торговли электрической энергией (мощностью) на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии (мощности)

49. Торговля электрической энергией (мощностью) на территориях неценовых зон оптового рынка, осуществляется по ценам (тарифам), или в рамках предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), определенным исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для поставщиков. При определении регулируемых цен (тарифов) для поставщиков на территориях неценовых зон, может применяться любой из методов регулирования, предусмотренных пунктом 15 настоящего документа.

Органы исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации, территории которых относятся к неценовым зонам оптового рынка (за исключением субъектов Российской Федерации, на территории которых функционируют технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы), до 15 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, помимо обоснованных предложений об установлении предельных уровней регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) представляют в Федеральную службу по тарифам предложения по размеру регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

Федеральная служба по тарифам вправе устанавливать предельные уровни регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, а также регулируемые цены (тарифы) в отношении поставщиков - субъектов оптового рынка и индикативные цены на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка исходя из величин регулируемых цен (тарифов), предложенных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Федеральная служба по тарифам устанавливает индикативные цены на электрическую энергию, а также индикативные цены на мощность для субъектов Российской Федерации, территории которых не объеденены в ценовые зоны оптового рынка с учетом обеспечения равенства средневзвешенных индикативных цен, установленных отдельно для территории Дальнего Востока (Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область), отдельно для территории Республики Коми, отдельно для территории Архангельской области, а также отдельно для территории Калининградской области, средневзвешенным тарифам на электрическую энергию и средневзвешенным тарифам на электроэнергию или мощность, установленным для поставщиков, генерирующее оборудование которых расположено на указанной территории (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии и мощности из ценовой зоны, территорий неценовых зон, а также перетоков электрической энергии из энергосистем иностранных государств).

При принятии тарифных решений указанные объемы долгосрочных двусторонних договоров не учитываются при установлении индикативных цен. В отношении производителей электрической энергии и мощности, заключивших долгосрочные двусторонние договоры, Федеральной службой по тарифам устанавливаются тарифы на поставку электрической энергии и тарифы на поставку мощности, которые применяются при определении стоимости электрической энергии и мощности, поставляемых по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на территориях неценовых зон оптового рынка.

50. Для поставщиков оптового рынка, функционирующих на территориях неценовых зон, Федеральная служба по тарифам вправе устанавливать регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для каждой из электростанций, с использованием которых данный поставщик участвует в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке. По решению Федеральной службы по тарифам могут быть установлены различные регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для тепловых электростанций при работе в теплофикационном и конденсационном режиме.

На территории Дальнего Востока (Амурская область, Приморский край, Хабаровский край, Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Еврейская автономная область) регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, рассчитанные Федеральной службой по тарифам для каждой из тепловых электростанций, используемых одним поставщиком электрической энергии (мощности) при осуществлении им деятельности на оптовом рынке, применяются при определении индикативных цен на электрическую энергию для покупателей - субъектов оптового рынка.

Для расчетов за поставленную таким поставщиком на оптовый рынок электрическую энергию используется регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, установленная Федеральной службой по тарифам на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в сводный баланс объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях, с использованием которых данный поставщик участвует в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, определяемой исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, рассчитанных для каждой из указанных электростанций, и соответствующих объемов производства электрической энергии на этих электростанциях, включенных в сводный баланс.

51. Для покупателей - субъектов оптового рынка стоимость электрической энергии, приобретенной ими на оптовом рынке на территориях неценовых зон, в объеме планового почасового потребления и в целяхкомпенсации потерь электрической энергии (за исключением объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка), определяется в соответствии с правилами оптового рынка исходя из величин стоимости электрической энергии в объемах планового почасового производства (за исключением объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка), поставкой которых в соответствующем расчетном периоде обеспечивается потребление электрической энергии в объеме планового почасового потребления и компенсация потерь электрической энергии, и соответствующих объемов планового почасового потребления и потерь.

Покупатели электрической энергии, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, покупают электрическую энергию в объемах их планового почасового потребления, приходящегося на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и рассчитываются за указанные объемы по цене, определяемой как средневзвешенная цена на электрическую энергию, определенная на границе между этой неценовой и соответствующей ей ценовой зоной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

Поставщики электрической энергии, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, продают электрическую энергию в объемах их планового почасового производства, приходящегося на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по определенным для них в установленном порядке регулируемым ценам (тарифам) на электрическую энергию.

52. В целях расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию на розничном рынке на территориях неценовых зон, Федеральная служба по тарифам определяет в каждом периоде регулирования индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка, функционирующих на указанных территориях, исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленных для поставщиков, функционирующих на соответствующих территориях, и объемов производства (потребления) электрической энергии (мощности), включенных в сводный баланс.

Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность могут дифференцироваться по субъектам Российской Федерации исходя из особенностей производства электрической и тепловой энергии в соответствующих субъектах Российской Федерации.

53. Стоимость отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях неценовой зоны, оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления) определяется в соответствии с утверждаемыми Федеральной службой по тарифам методическими указаниями по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях неценовых зон, оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления) и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с применением коэффициентов, учитывающих причины (основания) возникновения отклонения.

54. Предельные максимальные уровни тарифов (цен) на электрическую энергию, реализуемую на оптовом рынке на территориях неценовых зон, в соответствии с правилами оптового рынка и на основании двусторонних договоров и долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии определяются для сторон соответствующего обязательства (за исключением договоров, заключаемых с целью продажи электрической энергии, произведенной на гидравлических электрических станциях) как максимальная величина из максимального для соответствующей территории регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленного для поставщиков, и максимальной для этой территории индикативной цены на электрическую энергию, определенной для покупателей.

Для двусторонних договоров и долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, произведенной на гидравлических электрических станциях, предельные максимальные уровни тарифов (цен) на электрическую энергию, реализуемую на оптовом рынке на территориях неценовых зон, определяются для сторон соответствующего обязательства как уменьшенная в два раза минимальная регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, установленного для поставщиков, осуществляющих производство электрической энергии на тепловых электрических станциях на территории соответствующей неценовой зоны.

Предельные максимальные уровни тарифов (цен) на мощность, реализуемую на оптовом рынке на территориях неценовых зон оптового рынка, в соответствии с правилами оптового рынка и на основании долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии определяются для сторон соответствующего обязательства как максимальная величина из максимального для соответствующей территории регулируемого тарифа (цены) мощность, установленного для поставщиков, и максимальной для этой территории индикативной цены на мощность, определенной для покупателей.

55. При утверждении инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в качестве источника средств учитывает средства, полученные от реализации электрической энергии и мощности поставщиками в неценовых зонах оптового рынка по долгосрочным двусторонним договорам, которые определяются как произведение договорного объема и положительной разности договорной цены и регулируемого тарифа, установленного для этого поставщика.

Особенности купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, обусловленной необходимостью технологического обеспечения совместной работы Единой энергетической системы России и электроэнергетических систем иностранных государств, а также экспорта (импорта), на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии (мощности)

56. Купля-продажа электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, обусловленная необходимостью технологического обеспечения совместной работы Единой энергетической системы России и электроэнергетических систем иностранных государств, а также необходимыми объемами гарантированного экспорта (импорта), осуществляется по регулируемым тарифам (ценам), установленным Федеральной службой по тарифам, в соответствии с утверждаемыми ею методическими указаниями.

В случае если регулируемая цена (тариф) на поставку электрической энергии из энергосистем иностранных государств в соответствующую неценовую зону оптового рынка не установлена, то стоимость единицы электрической энергии определяется как минимальная величина из средневзвешенного по объемам тарифа поставщиков, функционирующих на территории этой неценовой зоны, и средневзвешенной по объемам потребления электрической энергии индикативной цены, установленной для субъектов Российской Федерации, отнесенных к этой неценовой зоне.

В случае если тариф на покупку мощности для продажи электрической энергии в энергосистемы иностранных государств не была учтена в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, то стоимость единицы мощности, используемой для определения предварительных обязательств за фактически потребленный объем мощности, рассчитывается исходя из средневзвешенной индикативной цены, определенной для потребителей на соответствующей территории по среднегодовым объемам потребления мощности, учтенным в прогнозном балансе.

57. Стоимость единицы электрической энергии в объемах планового почасового потребления электрической энергии с целью поставки в энергосистемы иностранных государств в объемах, в которых суммарное за расчетный период плановое почасовое потребление не превышает объем электрической энергии, запланированный в прогнозном балансе в отношении этих покупателей, вычисляется в соответствии с пунктом 51 настоящего документа.

В случае превышения суммарных за расчетный период объемов планового почасового потребления электрической энергии организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, над объемом электрической энергии, запланированным в прогнозном балансе, уменьшенным на объемы электрической энергии, покупаемые по двусторонним договорам (в том числе долгосрочным), стоимость единицы электрической энергии, рассчитывается исходя из средневзвешенных тарифов на поставку электрической энергии, утвержденных для поставщиков, осуществляющих производство электрической энергии на тепловых электрических станциях, расположенных на соответствующей территории, по объемам, определенным в прогнозном балансе для соответствующего месяца.

Особенности торговли электрической энергией (мощностью) на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков

58.Регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность) поставщиков для целей продажи на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяются с применением метода индексации тарифов (цен) в соответствии с [формулами](http://base.garant.ru/12170729/#1000) индексации регулируемых тарифов (цен) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемыми Федеральной службой по тарифам с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 43 настоящего документа

Федеральная служба по тарифам в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования между поставщиками электрической энергии (мощности) и покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяет индикативные цены на электрическую энергию и на мощность исходя из равенства суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии и равенства суммарной стоимости прогнозных объемов мощности поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых в целях поставки покупателям электрической энергии (мощности), функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам. Указанные индикативные цены на электрическую энергию и на мощность могут соответствовать индикативным ценам на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненным к нему категориям потребителей.

Государственное регулирование цен (тарифов) в условиях ограничения или отсутствия конкуренции

 59. В порядке, предусмотренном статьей 23.3 Федерального закона «Об электроэнергетике» и правилами оптового рынка, на оптовом рынке может вводиться государственное регулирование цен (тарифов) в электроэнергетике в условиях ограничения или отсутствия конкуренции**.**

Решение о введении и прекращении государственного регулирования в электроэнергетике принимается актом Правительства Российской Федерации с указанием срока, на который вводится такое государственное регулирование. Указанный срок может быть продлен по решению Правительства Российской Федерации при условии сохранения обстоятельств, по причине которых вводилось государственное регулирование в электроэнергетике.

Федеральная службе по тарифам определяет порядок расчета регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую поставщиками оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности).

Федеральная служба по тарифам ежегодно утверждает регулируемые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемые при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности).

IV. Формирование сводного прогнозного баланса

60. При формировании сводного баланса Федеральная служба по тарифам определяет для организаций, являющихся субъектами оптового рынка и осуществляющих поставку (покупку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по регулируемым тарифам (ценам), прогнозные объемы поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с выделением объемов поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым тарифам (ценам) в отношении зарегистрированных за ними групп точек поставки, в том числе поставляемых по долгосрочным двусторонним договорам в неценовых зонах оптового рынка.

В случае если участник оптового рынка осуществляет свою деятельность в субъекте Российской Федерации, части территории которого отнесены к различным ценовым, неценовым зонам или технологически изолированным энергетическим системам, при формировании сводного баланса в отношении указанного участника оптового рынка выделяются объемы производства (потребления, в том числе потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей) электрической энергии (мощности) по каждой такой территории отдельно.

61. Прогнозные объемы покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей для указанных субъектов определяются таким образом, чтобы отношение суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, не превышало 5000 и не было ниже 3500. Указанное отношение рассчитывается в определяемом Федеральной службой по тарифам порядке.

Прогнозные объемы поставки электрической энергии и (или) мощности в ценовых зонах оптового рынка по регулируемым тарифам (ценам) для производителя из числа определенных Федеральной службой по тарифам в соответствии с критериями, установленными правилами оптового рынка, не могут превышать 35 процентов суммарного прогнозного объема поставки электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок, определяемого для соответствующего производителя при формировании сводного баланса.

При формировании сводного баланса Федеральная служба по тарифам определяет для организаций, являющихся субъектами оптового рынка и не осуществляющих поставку (покупку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по регулируемым тарифам (ценам), прогнозные объемы поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в отношении зарегистрированных за ними групп точек поставки. При этом указанные решения в отношении потребителей, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых не относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей, могут приниматься по соответствующим группам точек поставки суммарно по субъекту Российской Федерации.

При определении впервые прогнозных объемов покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке для покупателей органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов представляется заключение об отсутствии негативных социально-экономических последствий с приложением оценки возможных социально-экономических последствий для соответствующего субъекта Российской Федерации.

В случае не предоставления в необходимые для принятия балансовых решений сроки органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов таких материалов, федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов направляет письменный запрос о представлении указанных документов. В случае если запрошенные документы не представлены в течение 5 дней с даты поступления запроса, Федеральная служба по тарифам принимает балансовые решения на основании имеющихся у нее данных.

 Балансовые решения в части определения в прогнозном балансе объемов поставки (покупки) электрической энергии и мощности принимаются не позднее, чем за 2 месяца до начала соответствующего периода регулирования. Срок принятия балансовых решений может быть продлен Федеральной службой по тарифам но не более чем на 30 дней.

62. Федеральная служба по тарифам в текущем расчетном периоде регулирования принимает решение об изменении прогнозных объемов покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке в случае получения уведомления об исключении организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении (отсутствии) в соответствии с правилами оптового рынка поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении соответствующей организации в течение 20 дней с даты получения такого уведомления. Такое решение вступает в силу с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором оно было принято, но не ранее исключения организации из указанного реестра и (или) прекращения в отношении нее поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

Балансовые решения могут быть пересмотрены в текущем периоде регулирования также на основании решения Правительства Российской Федерации.

За исключением случаев, указанных в абзацах первом и втором настоящего пункта, изменение сводного прогнозного баланса, связанное с определением впервые и (или) изменением прогнозных объемов в отношении субъектов оптового рынка, не осуществляющих поставку (покупку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов) в соответствии с правилами оптового рынка осуществляется в 2012 годах не чаще одного раза в полгода, с 1 января 2013 года – не чаще одного раза в квартал. Указанные решения принимаются не позднее, чем за один календарный месяц до начала очередного квартала (в 2012 году не позднее 1 июня).

V. Ценообразование на розничном рынке

63. На основании одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год Федеральная служба по тарифам устанавливает не позднее 2 недель с даты внесения проекта федерального закона о федеральном бюджете на очередной финансовый год в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации:

1) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (отдельно на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления – в случае, если в соответствующем субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления);

2) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Срок действия утвержденных цен (тарифов) не может составлять менее чем двенадцать месяцев (финансовый год)*,* если иное не установлено решением Правительства Российской Федерации.

Указанные предельные уровни регулируемых цен (тарифов) могут устанавливаться как в среднем по субъектам Российской Федерации, так и отдельно для энергоснабжающих организаций (гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций), поставляющих электрическую энергию (мощность) на территории соответствующего субъекта Российской Федерации по регулируемым ценам (тарифам).

64. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной финансовый год устанавливают на розничном рынке:

1) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в пределах установленных Федеральной службой по тарифам предельных уровней цен (тарифов);

2) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в пределах установленных Федеральной службой по тарифам предельных уровней цен (тарифов);

3) сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков;

4) цены (тарифы) или предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях.

5) Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям:

единые (котловые) тарифы;

тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями;

экономически обоснованные тарифы для сетевых организаций, созданных на базе сетевых хозяйств промышленных предприятий и иных организаций и оказывающих в свою очередь услуги по передаче электрической энергии этим организациям.

65. При установлении тарифов, указанных в [пунктах 63](http://base.garant.ru/186793/#1553#1553) и [64](http://base.garant.ru/186793/#1554#1554) настоящего документа, [регулирующие органы](http://base.garant.ru/186793/#11021#11021) обязаны учитывать:

1) макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

2) изменение видов и объемов топлива, используемого для производства электрической энергии, а также цен на него;

3) изменение объемов поставляемой гарантирующим поставщиком потребителям электрической энергии (мощности), в том числе за счет вывода потребителей электрической энергии (мощности) на оптовый рынок, заключения такими потребителями договоров на розничном рынке с производителями электрической энергии (мощности) или энергосбытовыми организациями и перехода потребителей электрической энергии (мощности) на собственные источники электроснабжения;

4) имевшее место в предыдущие периоды регулирования экономически не обоснованное сдерживание роста регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию отдельными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

5) отклонения фактических объемов поставки электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей от прогнозных объемов, учтенных при установлении тарифов (цен).

6) изменение структуры потребления по группам потребителей и уровням напряжения относительно принятых при установлении соответствующих цен (тарифов).

66. Величина сбытовой надбавки гарантирующего поставщика,устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

Величина сбытовой надбавки гарантирующего поставщика может дифференцироваться по группам (категориям) потребителей. При расчете сбытовой надбавки учитываются экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее предпринимательской деятельности в качестве гарантирующего поставщика по соответствующим группам (категориям) потребителей, определяемые Методическими указаниями, утвержденными Федеральной службой по тарифам, включая:

расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание покупателей электрической энергии с применением особого порядка (за исключением случая назначения гарантирующего поставщика по результатам очередного конкурса), включая расходы на обслуживание заемных средств;

расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии (мощности);

иные экономически обоснованные расходы.

В случае если в соответствии с Правилами розничных рынков гарантирующий поставщик в целях исполнения требования по обеспечению собственного капитала заключил договор страхования предпринимательских рисков или договор банковской гарантии, расходы, связанные с исполнением указанных договоров, при установлении сбытовой надбавки учитываются в размере, не превышающем сумму дохода на инвестированный капитал из расчета требуемого размера собственного капитала и определенного в установленном порядке для данного вида деятельности экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала.

В случае назначения гарантирующего поставщика по результатам очередного конкурса в соответствии с Правилами розничных рынков необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика в первый год деятельности устанавливается в соответствии с величиной, указанной этим лицом в конкурсной заявке. Сбытовая надбавка, рассчитанная на основании данной величины, подлежит индексации в последующие расчетные периоды регулирования в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

В случае смены в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии гарантирующего поставщика в течение периода регулирования до начала следующего периода регулирования применяется сбытовая надбавка организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика. С начала следующего расчетного периода регулирования применяется сбытовая надбавка, установленная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из экономически обоснованных расходов, если функции гарантирующего поставщика осуществляет территориальная сетевая организация, или исходя из необходимой валовой выручки, указанной в заявке лица, отобранного по результатам внеочередного конкурса, с учетом расходов, понесенных гарантирующим поставщиком в связи с осуществлением соответствующих функций в текущем периоде регулирования и не учтенных в составе применяемой в этом расчетном периоде сбытовой надбавки.

67. В счетах на оплату электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка помимо суммарного платежа должны раздельно указываться стоимость отпущенной потребителю энергии (мощности), стоимость услуг по ее передаче и стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения энергией потребителей, сбытовая надбавка.

68. В счетах на оплату электрической энергии (мощности) на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, помимо суммарного платежа должны раздельно указываться стоимость отпущенной потребителю энергии (мощности) и суммарная стоимость регулируемых услуг.

69.На территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, энергосбытовая, энергоснабжающая организация при покупке электроэнергии у Гарантирующего поставщика для поставки ее своим потребителям рассматривается в качестве потребителя, для которого регулирующий орган определяет расходы на его сбытовую деятельность.

Определение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей

70. Регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются исходя из объемов электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных в сводном балансе, и индикативной цены на электрическую энергию (мощность) для поставки населению, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

71. Индикативная цена на электрическую энергию и мощность для населения и приравненным к нему категориям потребителей рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, и дифференцируются по субъектам Российской Федерации.

72. Государственное регулирование цен (тарифов) может осуществляться отдельно в отношении электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в пределах социальной нормы потребления и сверх социальной нормы потребления в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) утверждается уполномоченным органом государственной власти субъекта Российской Федерации.

В пределах социальной нормы тарифы на электрическую энергию устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных Федеральной службой по тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в рамках социальной нормы потребления.

Сверх социальной нормы потребления цена (тариф) на электрическую энергиюустанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных Федеральной службой по тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления, на экономически обоснованном уровне и представляет собой сумму следующих слагаемых:

стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности, определяемая исходя из включенных в сводный баланс объемов поставки электрической энергии и объемов поставки мощности для целей снабжения населения и приравненных к нему категорий потребителей, индикативных цен на электрическую энергию и мощность в соответствующем субъекте Российской Федерации, (далее – средневзвешенная стоимость электрической энергии с учетом мощности для целей поставки населению и иным приравненным к нему категориям потребителей);

стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии по электрическим сетям с использованием которых осуществляется поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая в соответствии с Методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;

сумма тарифов (цен) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для соответствующей категории потребителей.

73. Регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в двух вариантах:

одноставочный цен (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочный, дифференцированный по 2 зонам суток цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности в дневные и ночные часы суток.

Применение в расчетах за потребленную электроэнергию цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток определяется в условиях договора энергоснабжения и возможно только при наличии у потребителя соответствующих средств коммерческого учета электроэнергии (мощности).

Временные интервалы по зонам суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

Выбор варианта тарифа (цены) производится потребителем путем направления письменного уведомления в адрес гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), но не ранее даты ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета.

74. Для населения, постоянно проживающего в сельских населенных пунктах, а также проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и электроотопительными установками, в зависимости от социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной властисоответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов к тарифам на электрическую энергию применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, газифицированных и оборудованных в установленном порядке газовыми плитами после 1 января 2010 года, тарифы на электрическую энергию устанавливаются с учетом понижающего коэффициента 0,7 .

Введение и прекращение государственного регулирования в электроэнергетике в чрезвычайных ситуациях

75. Решение о введении и прекращении государственного регулирования в электроэнергетике в чрезвычайных ситуациях принимается актом Правительства Российской Федерации с указанием срока, на который вводится такое государственное регулирование. Указанный срок может быть продлен по решению Правительства Российской Федерации при условии сохранения обстоятельств, по причине которых вводилось государственное регулирование в электроэнергетике.

При введении такого государственного регулирования определяется ставка, отражающая средневзвешенную стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей, энергосбытовой организацией) на оптовом рынке по регулируемым тарифам (ценам).

Прочие составные части конечной цены (сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) - в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения), оплачиваются в том же порядке, в котором расчеты за указанные услуги осуществлялись до принятия решения Правительства Российской Федерации о введении временного государственного регулирования.

Особенности торговли электрической энергией (мощностью) на розничных рынках (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка

76.Тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям на розничных рынках (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, представляют собой сумму следующих составляющих, определяемых для договоров энергоснабжения и купли – продажи в соответствии с Методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам:

для договора энергоснабжения:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой и (или) приобретаемой гарантирующим поставщиком, энергоснабжающей, энергосбытовой организацией, на оптовом и розничном рынках по регулируемым тарифам (ценам). Затраты гарантирующих поставщиков, энергосбытовых, энергоснабжающих организаций на приобретение электрической энергии включают расходы, связанные с оплатой мощности на оптовом рынке

сумма тарифов (цен) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности);

для договора купли-продажи:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой и (или) приобретаемой гарантирующим поставщиком, энергоснабжающей, энергосбытовой организацией, на оптовом и розничном рынках по регулируемым тарифам (ценам). Затраты гарантирующих поставщиков, энергосбытовых, энергоснабжающих организаций на приобретение электрической энергии включают расходы, связанные с оплатой мощности на оптовом рынке

сумма тарифов (цен) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

 При определении средневзвешенной стоимости электрической энергии (мощности) учитываются в том числе регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемые уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с [подпунктом  4 пункта 54](http://base.garant.ru/189917/#15545) настоящего документа. При расчете ставки тарифа на установленную генерирующую мощность для электростанций, с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в необходимую валовую выручку включаются расходы на содержание максимально доступной генерирующей мощности соответствующей электростанции, учтенной в сводном балансе. По решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах тарифы на электрическую энергию (мощность) могут устанавливаться для каждой электростанции, принадлежащей соответствующему участнику розничного рынка, а также отдельно на объемы, вырабатываемые в режиме комбинированной выработки, и отдельно на объемы, вырабатываемые в режиме конденсационной выработки.

77. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую прочим потребителям на розничных рынках, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются регулирующим органом одновременно в трех вариантах:

1) одноставочный цена (тариф), включающий в себя стоимость 1 киловатт-часа поставляемой электрической энергии с учетом степени использования мощности потребителем;

2) одноставочный, дифференцированный по 3 зонам суток времени цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии и мощности*.*

3) двухставочная цена (тариф), включающий в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии и ставку за 1 киловатт заявленной мощности.

Временные интервалы по зонам суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

Потребители, покупающие электрическую энергию (мощность) по регулируемым тарифам (ценам), самостоятельно выбирают для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) на розничном рынке один из указанных вариантов цены(тарифа), уведомив об этом организацию, поставляющую ему электрическую энергию (мощность), не позднее 1 ноября года, предшествующего года. При отсутствии такого уведомления расчет за электрическую энергию (мощность), если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производится по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

78. Дифференциация регулируемых цен (тарифов) по группам (категориям) потребителей электрической энергии (мощности) должна отражать различия в стоимости производства, передачи и сбыта электрической энергии (мощности) для групп потребителей и производиться исходя из режима использования потребителями электрической мощности и иных критериев, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Федеральная служба по тарифам утверждает методические указания по формированию групп (категорий) потребителей электрической энергии (мощности) и определению критериев дифференциации цен (тарифов) по указанным группам (категориям).

Тарифы на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, дифференцированные регулирующим органом по группам потребителей, должны обеспечивать получение в расчетном периоде регулирования указанными организациями необходимой валовой выручки.

79. На розничных рынках, функционирующих на территориях, отнесенных к неценовым зонам оптового рынка, стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям на розничном рынке, рассчитывается гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) с применением регулируемых тарифов (цен) с учетом особенностей, предусмотренных правилами применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, отнесенных к неценовым зонам оптового рынка, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

Цена на электрическую энергию и (или) мощность, поставляемую потребителям розничного рынка, определяется гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) как отношение стоимости, определенной в соответствии с требованиями настоящего пункта, к фактическому объему потребления электроэнергии и (или) мощности.

80.Из необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих) организаций, функционирующих на территориях неценовых зон оптового рынка, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются средства, полученные за январь – сентябрь предыдущего периода регулирования и октябрь – декабрь периода регулирования, предшествующего предыдущему периоду регулирования, гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), рассчитываемые как положительная разность

доходов за поставленную на розничный рынок электрическую энергию (мощность), обусловленных применением в отношении потребителей розничного рынка коэффициентов к цене на электрическую энергию (мощность) в объемах, соответствующих отличию фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) потребителями розничного рынка от договорных,

и расходов указанного гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), понесенных на оплату отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, определяемых в соответствии с пунктом 53 настоящих Правил.

Особенности ценообразования технологически изолированных территориальных энергетических систем.

81. Цены (тарифы) в технологически изолированных территориальных энергетических системах (за исключением Камчатского края и Сахалинской области) по решению регулирующего органа устанавливаются с учетом конфигурации сетей без дифференциации по уровням напряжения и степени использования мощностии уровней напряженияв соответствии с Методическими указаниями, утверждаемыми ФСТ России.

VI. Особенности ценообразования в отношении услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность

82. В отношении услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Федеральная служба по тарифам устанавливает:

1) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением электрических сетей, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями;

2) предельные минимальные и (или) максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

3) цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков;

4) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей;

5) цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности и услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации);

6) цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора;

7) размер платы за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в том числе посредством применения стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы.

Федеральная служба по тарифам утверждает методические указания по расчету (определению) указанных цен (тарифов) и размеров платы.

83. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети устанавливаются:

для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

для других собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

В случаях когда собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ограничены в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» в осуществлении своих прав в части права заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети определяются так, как они определялись бы в соответствии с настоящим документом, если бы такое ограничение не применялось. При этом норма доходности капитала, устанавливается равной для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и других собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети рассчитываются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, и дифференцируются для субъектов Российской Федерации по перечню согласно приложению. При этом дифференцированные тарифы должны быть установлены на едином уровне для всех таких субъектов Российской Федерации.

Цены (тарифы) по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждаются в виде ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь.

В перечень, предусмотренный в приложении к настоящему документу, субъект Российской Федерации включается при условии, что территория данного субъекта Российской Федерации отнесена к одной из ценовых зон оптового рынка электрической энергии (мощности), на территории этого субъекта функционирует созданная в процессе реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации территориальная сетевая организация и на территориях всех субъектов Российской Федерации, где она функционирует, отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ, отнесенные к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В качестве базы для расчета цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети используются объем отпуска электрической энергии потребителям и величина присоединенной (заявленной) мощности потребителей.

В указанных ценах (тарифах) в порядке, определенном методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, учитываются расходы на оплату нормативных технологических потерь. Стоимость нормативных технологических потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитывается исходя из объемов потерь электрической энергии и мощности в единой национальной (общероссийской) электрической сети, предусмотренной в сводном прогнозном балансе на соответствующий расчетный период регулирования, и цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), определяемых:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую в неценовых зонах оптового рынка, установленных Федеральной службой по тарифам для соответствующего субъекта Российской Федерации;

для субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоныоптового рынка – на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования.

В тарифах на услуги по передаче электрической энергии организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью не учитываются дополнительные расходы этой организации на покупку электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь, связанные с увеличением стоимости электрической энергии и мощности в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) в результате несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов, согласованных в установленном порядке с системным оператором.

 84. Предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, устанавливаются Федеральной службой по тарифам дифференцированно по субъектам Российской Федерации и уровням напряжения на долгосрочный период или на очередной год.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках указанных предельных уровней в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, устанавливают единые по территории соответствующего субъекта Российской Федерации тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, а также иные тарифы в соответствии с регламентом, утверждаемым Федеральной службой по тарифам.

В качестве базы для расчета цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями используются объем отпуска электрической энергии потребителям и величина присоединенной (заявленной) мощности потребителей.

В указанных ценах (тарифах) в порядке, определенном методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, учитываются расходы на оплату нормативных технологических потерь. Стоимость нормативных технологических потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, рассчитывается исходя из объемов потерь электрической энергии и мощности в территориальных распределительных сетях, предусмотренных в сводном прогнозном балансе на соответствующий расчетный период регулирования, и цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), определяемых:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую в неценовых зонах оптового рынка, установленных Федеральной службой по тарифам для соответствующего субъекта Российской Федерации;

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка – на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждают цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей, относящихся к населению, в расчете на 1 киловатт-час без дифференциации по уровням напряжения.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении иных категорий потребителей устанавливаются одновременно в 2 вариантах:

двухставочный тариф в виде ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, и ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей;

одноставочный тариф в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях.

Для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии потребители (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей), гарантирующие поставщики (энергосбытовые, энергоснабжающие организациями) самостоятельно выбирают вариант тарифа на очередной календарный год путем направления письменного уведомления в сетевую организацию до 1 ноября предшествующего года. Заявленный вариант тарифа может быть изменен потребителями, гарантирующими поставщиками (энергосбытовые, энергоснабжающие организациями) в течение месяца с даты принятия решения об установлении соответствующих цен (тарифов) путем направления заявки в адрес гарантирующего поставщика или сетевой организации.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производится по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

Величина потерь электрической энергии в электрических сетях, а также величина заявленной мощности, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

Расходы территориальной сетевой организации, связанные с временным осуществлением функций гарантирующего поставщика, не компенсируемые сбытовой надбавкой, подлежат компенсации путем их включения в следующем периоде регулирования в состав цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в состав их предельных уровней), устанавливаемых в отношении потребителей, которые обслуживались в предыдущем периоде регулирования этой организацией, выступавшей в качестве гарантирующего поставщика.

Учет указанных расходов в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

Сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, направляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения об установлении цен (тарифов) на передачу электрической энергии, содержащие обоснование объемов и распределения инвестиционных затрат по источникам финансирования - доходам от оказания услуг по передаче электрической энергии и доходам от оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением сетей, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, направляют в Федеральную службу по тарифам предложения об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, содержащие обоснование объемов и распределения инвестиционных затрат по источникам финансирования, которыми являются доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии и доходы от оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Распределение затрат сетевой организации между расходами, учитываемыми при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, и расходами, учитываемыми при установлении платы за технологическое присоединение, производится согласно учетной политике сетевой организации.

При этом затраты сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в том числе на уплату налогов, учитываются отдельно от затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии, если иное не установлено настоящим документом.

85. При применении метода доходности инвестированного капитала на территории субъекта Российской Федерации цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по указанным сетям ежегодно корректируются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом особенностей регулирования тарифов, предусмотренных пунктом 38 настоящего документа.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям могут рассчитываться на основе долгосрочных параметров регулирования. Предельные уровни указанных тарифов устанавливаются на долгосрочный период регулирования, на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода.

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций, утвержденная на долгосрочный период регулирования ежегодно корректируется органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифовв порядке, предусмотренном Методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

86. Расчет цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению и их предельных (минимального и (или) максимального) уровней осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

При расчете цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению и их предельных (минимального и (или) максимального) уровней определение предельного объема средств, предназначенных для страхования риска ответственности субъектов оперативно-диспетчерского управления за причинение ущерба субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 3 статьи 18 Федерального закона «Об электроэнергетике» и включаемых в состав платы за услуги системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Указанные средства имеют строго целевое назначение и могут расходоваться только на уплату страховых взносов страховщику в связи с осуществлением страхования риска ответственности за причинение ущерба субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) и риска ответственности за нарушение договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и соглашений о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России. При установлении предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей (далее - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики) Федеральной службой по тарифам определяются предельные объемы средств, предназначенные для оплаты соответствующих услуг по обеспечению системной надежности, в отношении каждого вида услуг по обеспечению системной надежности.

При расчете предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики учитываются расходы на организацию отбора исполнителей, заключение договоров об оказании соответствующих услуг, осуществление контроля фактического предоставления указанных услуг, координацию действий исполнителей по оказанию услуг и оплату услуг по обеспечению системной надежности в порядке, определенном методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

При расчете предельного (минимального и (или) максимального) уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике учитываются расходы на подготовку и организацию проведения конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей, оплату услуг по формированию перспективного технологического резерва и осуществление контроля фактического предоставления указанных услуг. Перечень расходов системного оператора (соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе) на подготовку и организацию проведения конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей и оплату услуг по формированию перспективного технологического резерва определяется Федеральной службой по тарифам в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Цены на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций и услуг по формированию технологического резерва мощностей рассчитываются субъектом оперативно-диспетчерского управления в порядке, предусмотренном методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными Федеральной службой по тарифам.

Цены на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике доводятся субъектом оперативно-диспетчерского управления до сведения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии путем опубликования на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления в сети Интернет не позднее 5 дней до начала периода применения тарифа с одновременным уведомлением Федеральной службы по тарифам.

Цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и их предельные уровни могут быть дифференцированы по субъектам Российской Федерации.

87. Услугами, которые оказываются субъектами естественных монополий в сфере оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и цены (тарифы) на которые регулируются государством, являются:

1) управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечение функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, включая:

обеспечение соблюдения установленных параметров надежности функционирования Единой энергетической системы России и качества электрической энергии;

управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в порядке, устанавливаемом правилами оптового рынка;

участие в организации деятельности по прогнозированию объема производства и потребления в сфере электроэнергетики, прогнозирование объема производства и потребления в сфере электроэнергетики и участие в процессе формирования резерва производственных энергетических мощностей;

разработку и представление в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти совместно с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью мероприятий, технологических схем и программ развития Единой энергетической системы России и участие в их реализации;

участие в разработке генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики;

участие в разработке схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

согласование вывода в ремонт и из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической и тепловой энергии, а также ввода их после ремонта и в эксплуатацию;

выдачу субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии с управляемой нагрузкой обязательных для исполнения оперативных диспетчерских команд и распоряжений, связанных с осуществлением функций системного оператора;

разработку оптимальных суточных графиков работы электростанций и электрических сетей Единой энергетической системы России;

регулирование частоты электрического тока, обеспечение функционирования системы автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, системной и противоаварийной автоматики;

организацию и управление режимами параллельной работы российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств, в том числе куплю-продажу электрической энергии (мощности) в целях технологического обеспечения совместной работы российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств в порядке, установленном правилами оптового рынка;

участие в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики к единой национальной (общероссийской) электрической сети и территориальным распределительным сетям технологических требований, обеспечивающих их работу в составе Единой энергетической системы России;

участие в осуществлении уполномоченными федеральными органами исполнительной власти контроля за техническим состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, влияющих на надежность и безопасность функционирования Единой энергетической системы России;

участие в расследовании причин аварий в электроэнергетике;организацию и проведение отбора мощности на конкурентной основе в соответствии с правилами оптового рынка;

рассмотрение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, подготовка замечаний и предложений к инвестиционным программам и их направление в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти и в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации;

осуществление контроля за своевременной и надлежащей реализацией инвестиционных программ генерирующих компаний, сформированных по результатам торговли мощностью;

разработку и представление в уполномоченные органы исполнительной власти и соответствующие сетевые организации предложений по включению в инвестиционные программы сетевых организаций объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающих выдачу и передачу на дальние расстояния мощности новых объектов по производству электрической энергии, определенных по результатам отбора мощности на конкурентной основе;

2) организация отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, включая организацию отбора исполнителей соответствующих услуг, заключение договоров об оказании соответствующих услуг, осуществление контроля фактического предоставления указанных услуг, координацию действий исполнителей по оказанию услуг и оплату таких услуг.

88. Услуги по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии (мощности) и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, оказываются коммерческим оператором оптового рынка. Расчет данного тарифа устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

89. Цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности и услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций устанавливаются Федеральной службой по тарифам в отношении каждой услуги и каждого объекта электроэнергетики, с использованием которого оказывается соответствующая услуга по обеспечению системной надежности.

Расчет регулируемых цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной службой по тарифам.

При расчете регулируемых цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности в необходимую валовую выручку включаются экономически обоснованные расходы субъекта электроэнергетики, связанные с оказанием услуг по обеспечению системной надежности, с учетом установленных системным оператором технических параметров и характеристик объектов электроэнергетики, с использованием которых осуществляется (планируется осуществлять) оказание соответствующих услуг, а также условий технологического режима и параметров их работы, определенные в том числе на основании типовых затрат по отдельным статьям, определяемых ФСТ России.

Затраты субъекта электроэнергетики, связанные с оказанием услуг по обеспечению системной надежности, учтенные Федеральной службой по тарифам при установлении для указанного субъекта цен (тарифов) на электрическую энергию и (или) мощность либо иную продукцию (услуги), цены (тарифы) на которые регулируются государством, не подлежат учету при расчете цены (тарифа) на услуги по обеспечению системной надежности.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям

90. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям производится организациями (физическими лицами), подавшими заявку на выдачу технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям в сетевую организацию, имеющую на праве собственности или на ином законном основании соответствующие объекты электросетевого хозяйства.

В размер платы за присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Указанные мероприятия осуществляются в установленном порядке организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой производится технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам по согласованию с Федеральной антимонопольной службой, в том числе путем установления стандартизированных тарифных ставок с учетом требований порядка определения предварительных параметров выдачи мощности строящихся (реконструируемых) генерирующих объектов, утверждаемого Министерством энергетики Российской Федерации.

Размер стандартизированных тарифных ставок определяется в соответствии с методическими указаниями по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям исходя из расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения, включая строительство объектов электросетевого хозяйства.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети, устанавливается Федеральной службой по тарифам.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети, которая может быть дифференцирована по муниципальным образованиям и по районам.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя по третьей категории надежности, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности*.* В случае, еслирасстояние от границ участка заявителя по третьей категории надежности до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 500 метров в сельской местности, а заявители данной категории проживают в одном населенном пункте, платаза технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается для таких заявителей исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей.

При этом сетевая организация в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывает размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности указанных энергопринимающих устройств и определяет размер выпадающих доходов, планируемых для компенсации. Указанные расчеты представляются в регулирующий орган, который в своем решении отражает размер экономически обоснованной платы и соответствующие выпадающие доходы сетевой организации от присоединения указанных энергопринимающих устройств, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение.

Для заявителей-юридических лиц или индивидуальных предпринимателей при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 кВт и до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) оплата технологического присоединения может осуществляться по желанию заявителей предусматривается беспроцентная рассрочка платежа в размере 95 процентов платы за технологичнское присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3 лет с даты подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

 Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения указанных энергопринимающих устройств, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в размере, не превышающем ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату заключения кредитного договора.

Указанные расходы учитываются в том же периоде тарифного регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение.

Регулирующие органы в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражают выпадающие доходы сетевой организации от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 100 кВт включительно, которые учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в том же периоде тарифного регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение.

В случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы в результате превышения фактической процентной ставки по кредитам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения указанных энергопринимающих устройств, над ставкой рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования.

 Приложение

к Основам ценообразования

в области регулируемых цен (тарифов)

в электроэнергетике

Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых устанавливаются дифференцированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) электрической сети

1. Чеченская Республика

2. Республика Ингушетия

3. Республика Дагестан

4. Республика Северная Осетия - Алания

5. Кабардино-Балкарская Республика

6. Карачаево-Черкесская Республика

7. Ставропольский край

Утверждены

Постановлением Правительства

Российской Федерации

от\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_

Правила государственного регулирования

(пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике

1. Настоящие Правила, разработанные во исполнение статьи 24 Федерального закона «Об электроэнергетике», определяют основания и порядок установления (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, предусмотренных Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждаемыми Правительством Российской Федерации (далее - Основы ценообразования).

2. Термины, используемые в настоящих Правилах, имеют значение, указанное в Основах ценообразования.

3. На основании одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год, а также предложений и материалов, указанных в пунктах 13 - 15 настоящих Правил, Федеральная служба по тарифам устанавливает не позднее 2 недель с даты внесения проекта федерального закона о федеральном бюджете на очередной финансовый год в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации:

1) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (отдельно на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления – в случае, если в соответствующем субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления);

2) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

4. В рамках установленных Федеральной службой по тарифам предельных уровней тарифов органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до начала очередного финансового года устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) (цены) на электрическую энергию (мощность) (далее – цены (тарифы).

5. При установлении цен (тарифов) на очередной период регулирования регулирующий орган может проводить в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в части обоснованности величины тарифов и правильности их применения.

6. Регулирующий орган вправе по результатам проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, а также в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных настоящими Правилами, рассмотреть вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), любым методом, предусмотренным п. 15 Основ ценообразования.

7. Цены (тарифы) и (или) их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее чем двенадцать месяцев. Действие настоящего пункта не распространяется на решения регулирующих органов, направленные на приведение ранее принятых решений об установлении тарифов или их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на решения об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности и услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, на решения регулирующих органов об установлении цен (тарифов) для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, а также на решения регулирующих органов об установлении размера платы за технологическое присоединение.

Установленные цены (тарифы) могут быть изменены по согласованию с Федеральной службой по тарифам в сторону уменьшения до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, при соответствующем внесении при необходимости изменений в закон субъекта Российской Федерации о бюджете субъекта Российской Федерации на соответствующий финансовый год, касающихся компенсации за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации выпадающих доходов энергоснабжающих организаций (гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций), сетевых организаций.

Решения об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности и цен (тарифов) на услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций принимаются в срок, не превышающий 45 дней со дня представления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, полного перечня материалов для расчета тарифов, предусмотренных методическими указаниями по расчету цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности и методическими указаниями по расчету цен (тарифов) на услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, и экономического обоснования исходных данных.

 8. Установление цен (тарифов) и (или) предельных уровней производится регулирующими органами путем рассмотрения соответствующих дел, если иное не предусмотрено настоящими Правилами.

Если изменение цен (тарифов) и (или) их предельных уровней осуществляется в течение финансового года в соответствии с актом Правительства Российской Федерации либо в целях приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации, то дело об установлении тарифов и (или) их предельных уровней не открывается, а материалы при необходимости запрашиваются соответствующими органами регулирования.

Органы регулирования определяют срок представления материалов, который не может быть менее 1 недели с даты поступления запроса в организацию.

9. Для определения в сводном балансе объемов потребления электрической энергии (мощности) населением организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют до 1 апреля года, предшествующего очередному периоду регулирования, информацию о планируемых объемах потребления электрической энергии (мощности) населением на очередной период регулирования в соответствующий регулирующий орган, а органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 25 апреля года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют соответствующую информацию в Федеральную службу по тарифам с разбивкой по организациям.

10. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования представляют в государственную информационную систему информацию об устанавливаемых регулируемых ценах (тарифах) в целях ее оперативного сбора и обработки. Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, помимо указанной информации, представляют в государственную информационную систему статистическую информацию.

Федеральная служба по тарифам определяет периодичность, способы, сроки и формат предоставления такой информации.

11. Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обоснованные предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней с прилагаемыми обосновывающими материалами) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на тепловую энергию и на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Для установления цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности собственники или иные законные владельцы объектов по производству электрической энергии, в силу технологических особенностей работы которых для этих собственников или иных законных владельцев Федеральным законом «Об электроэнергетике» установлена обязанность по оказанию услуг по обеспечению системной надежности, представляют в Федеральную службу по тарифам обоснованные предложения об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, оказываемые с использованием указанных объектов (заявление об установлении тарифов (цен) на услуги по обеспечению системной надежности с приложением материалов в соответствии с пунктом 6 Правил регулирования (в подлиннике или заверенных заявителем копиях)) не позднее 10 дней со дня включения их системным оператором в состав субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности.

Производители энергии - поставщики оптового рынка, в отношении которых в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и правилами оптового рынка применяется государственное регулирование цен (тарифов), организации коммерческой и технологической инфраструктуры представляют в Федеральную службу по тарифам обоснованные предложения об установлении цен (тарифов) (заявление об открытии дела по установлению цен (тарифов), заявление об установлении (пересмотре) цен (тарифов)), подписанное руководителем заявителя и заверенное печатью заявителя) до 15 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования.

Для установления цен на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, поставщики оптового рынка представляют в порядке установленном Федеральной службой по тарифам информацию, необходимую для определения указанной цены по каждому генерирующему объекту, не позднее 1 июля года, в котором проводится конкурентный отбор мощности.

Для установления цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, поставщики оптового рынка представляют в ФСТ России в установленном ею порядке информацию, необходимую для определения указанной цены по каждому генерирующему объекту, не позднее 1 июля года, предшествующего году поставки мощности.

Для установления цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций); размера денежных средств, необходимых для обеспечения финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части, касающейся генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), поставщики оптового рынка представляют в ФСТ России в установленном ею порядке информацию, необходимую для определения указанных цен, по каждому генерирующему объекту не позднее 1 октября года, предшествующего году поставки мощности.

Для установления регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), поставщики оптового рынка не позднее 1 октября года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в ФСТ России письменное заявление на имя руководителя об утверждении на следующий год регулируемых уровней цен (тарифов) на мощность и электрическую энергию, подписанное руководителем организации, направившей заявление (далее - заявитель), и заверенное печатью заявителя. К заявлению прилагаются:

- помесячный расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии;

- помесячные данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки в расчетном и текущем периоде регулирования, а также за последние 3 года;

- расчет регулируемых уровней цен (тарифов).

12. Регулирующие органы публикуют обоснованные предложения об установлении цен (тарифов), представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

13. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 15 июля года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в Федеральную службу по тарифам обоснованные предложения об установлении предельных уровней цен (тарифов) в соответствии с Основами ценообразования и информацию по объемам потребления электрической энергии (мощности) населением в текущем периоде регулирования.

14. К заявлениям, направленными в соответствии с настоящими Правилами, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов представляют в соответствующий регулирующий орган следующие материалы:

1) баланс электрической энергии;

2) баланс электрической мощности, в том числе информацию об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;

3) баланс спроса и предложения в отношении тепловой энергии;

4) баланс тепловой мощности;

5) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;

6) расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям;

7) данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки;

8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;

9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии;

10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;

11) разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережениия;

12) оценка экономически необоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам дохода в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

13) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности.

Для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, цены (тарифы) на очередной и (или) текущий периоды регулирования рассчитываются независимо от сроков подачи материалов, предусмотренных настоящими Правилами. При этом сроки рассмотрения регулирующим органом указанных материалов не должны превышать сроков, установленных в настоящих Правилах.

Производители (поставщики), осуществляющие поставку электрической энергии населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, получившие статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), ранее осуществлявшие поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, представляют в Федеральную службу по тарифам материалы для установления тарифов до 1 октября года, предшествующего периоду регулирования.

В отношении территориальных сетевых организаций при переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение текущего периода регулирования тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в текущем периоде регулирования независимо от срока подачи материалов, предусмотренного настоящими Правилами, но не позднее 1 декабря текущего периода регулирования

15. Регулирующий орган вправе запросить дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, обязаны их представить в недельный срок со дня поступления запроса.

16. Материалы, предусмотренные пунктами 14 и 15 настоящих Правил, регистрируются регулирующим органом в день получения (с присвоением регистрационного номера, указанием даты и времени получения) и помечаются специальным штампом.

Регулирующий орган в 2-недельный срок с даты регистрации проводит анализ указанных материалов и направляет организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об открытии дела об установлении тарифов (в случае открытия дела) с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

17. В случае применения регулирующими органами метода индексации, а также для установления регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), цен для вынужденных, самых дорогих, новых АЭС/ГЭС, надбавок дело об установлении тарифов не открывается.

18. Федеральная служба по тарифам утверждает регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, а также порядок согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов выше максимального или ниже минимального уровня, установленного в соответствии с Основами ценообразования.

19. Регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней. Срок проведения экспертизы устанавливается регулирующим органом. Регулирующий орган назначает экспертов из числа своих сотрудников. В случаях, определяемых регламентом рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, регулирующий орган может принять решение о проведении экспертизы сторонними организациями (физическими лицами).

К делу об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней приобщается экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Эти экспертные заключения являются дополнительными материалами и представляются в регулирующий орган в срок, предусмотренный пунктом 12 настоящих Правил.

20. Экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2) оценку финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям);

3) анализ основных технико-экономических показателей, определяемых регулирующим органом, за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

21. Решения об определении (установлении) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в сферах деятельности субъектов естественных монополий принимаются на заседании правления регулирующего органа. По решению руководителя регулирующего органа на заседании правления могут приниматься решения об определении (установлении) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в сферах, не относящихся к сферам деятельности субъектов естественных монополий.

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность, за 10 дней до рассмотрения вопроса об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней извещается (с подтверждением получения извещения) о дате, времени и месте заседания правления (коллегии), а не позднее чем за один день до заседания должна быть ознакомлена с его материалами, включая проект решения.

22. Заседание правления (коллегии) регулирующего органа по рассмотрению вопросов об установлении тарифов и (или) их предельных уровней является открытым и считается правомочным, если в нем участвуют более половины членов правления (коллегии).

В случае отсутствия на заседании по уважительной причине официальных представителей организации, осуществляющей регулируемую деятельность, рассмотрение может быть отложено на срок, определяемый правлением (коллегией). В случае повторного отсутствия указанных представителей рассмотрение дела проводится без их участия.

Протокол заседания утверждается председательствующим (далее - протокол).

23. Решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов принимается по форме, утверждаемой Федеральной службой по тарифам, и включает:

величину цен (тарифов) и (или) их предельных уровней с разбивкой по категориям (группам) потребителей;

даты введения в действие цены (тарифы) и (или) их предельных уровней, в том числе с календарной разбивкой.

В протоколе указываются основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования).

24. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, указываются в протоколе.

25. Федеральная служба по тарифам в двухнедельный срок со дня принятия решения об установлении цен (тарифов) доводит указанное решение до организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в недельный срок со дня принятия решения об установлении тарифов доводит указанное решение, а также протокол до организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, и представляет в Федеральную службу по тарифам заверенную копию этого решения, а также информацию о составе тарифов, показателях, использованных при расчете тарифов, по формам (в том числе электронным), направленным Федеральной службой по тарифам в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Решение регулирующего органа об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней публикуется в установленном порядке.

Одновременно с публикацией решения об установлении цен (тарифов) регулирующий орган публикует следующую информацию:

величина средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках, учтенная при установлении этих тарифов, - при установлении одноставочных тарифов;

величина средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии и единицы мощности на оптовом и розничном рынках, учтенная соответственно при установлении ставки за 1 киловатт-час электрической энергии и ставки за 1 киловатт мощности, - при установлении двухставочных тарифов.

В случае если тариф дифференцирован по зонам (часам) суток, средневзвешенная стоимость приобретения единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках публикуется для каждой зоны суток либо диапазона числа часов использования мощности.

Регулирующие органы в недельный срок после принятия решения, отражающего уровень экономически обоснованной платы и соответствующие выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 15 кВт включительно, а также выпадающие доходы сетевой организации от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 100 кВт включительно, направляют в Федеральную службу по тарифам копию указанного решения.

26. Разногласия, возникающие между органами исполнительной власти субъектов Российской федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, рассматриваются Федеральной службой по тарифам в установленном порядке. Контроль за исполнением решений, принятых по результатам рассмотрения разногласий, осуществляется в порядке, утвержденном Федеральной службой по тарифам.

 27. Решение об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней обратной силы не имеет.

28. Применение льготных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) допускается при наличии соответствующего решения регулирующего органа, в котором указаны потребители (группы потребителей), в отношении которых законодательно установлено право на льготы, основания для предоставления льгот и порядок компенсации выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих организаций, энергосбытовых организаций, к числу потребителей которых относится население.

Списки потребителей электрической энергии (мощности) энергии (мощности), имеющих право на льготы (за исключением физических лиц), подлежат опубликованию в установленном порядке.

29. Цены (тарифы) и (или) их предельные уровни подлежат применению в соответствии с решениями регулирующих органов, в том числе с учетом особенностей, предусмотренных нормативными правовыми актами в области государственного регулирования отношений в сфере электроэнергетики.

При оплате услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям по двухставочному тарифу ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства применяется к величине заявленной мощности.