

Приказ Федеральной службы по тарифам от 8 апреля 2005 г. N 130-э
"Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)"

С изменениями и дополнениями от:

22 ноября 2005 г., 15 января 2007 г., 26 июня 2008 г., 11 февраля, 6 апреля 2009 г., 24 ноября, 29 декабря 2010 г., 11 августа, 26 декабря 2011 г., 7 сентября 2012 г.

ГАРАНТ:

Приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. N 163 настоящий приказ признан утратившим силу с 1 января 2014 г.

В соответствии с [пунктом 15](#) Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденных [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109, приказываю:

1. Утвердить прилагаемый [Регламент](#) рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности).

2. Признать утратившим силу [постановление](#) Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 30 октября 2002 г. N 75-э/5 "Об утверждении регламента рассмотрения дел об установлении тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию" (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 18.12.2002, регистрационный N 4040).

Руководитель
Федеральной службы по тарифам

С. Новиков

Зарегистрировано в Минюсте РФ 7 июня 2005 г.
Регистрационный N 6696

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 24 ноября 2010 г. N 546-э в приложение внесены изменения](#)

[См. текст приложения в предыдущей редакции](#)

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 8 апреля 2005 г. N 130-э

Регламент
рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)

С изменениями и дополнениями от:

22 ноября 2005 г., 15 января 2007 г., 11 февраля, 6 апреля 2009 г., 24 ноября, 29 декабря 2010 г., 11 августа 2011 г., 7 сентября 2012 г.

ГАРАНТ:

Настоящий Регламент [применяется](#) при установлении тарифов на 2013 г., за исключением тарифов, предусмотренных [пунктом 5](#) постановления Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения"

Настоящий Регламент [не применяется](#) в части государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с даты вступления в силу [приказа](#) ФСТ России от 28 марта 2013 г. N 313-э

Настоящий Регламент рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности) (далее - Регламент) разработан в соответствии с [Правилами](#) государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденных [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791, 2005, N 1 (часть II), ст. 130) (далее - Правила регулирования), и определяет процедуру рассмотрения вопросов, связанных с установлением тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), а также принятия решений по указанным вопросам регулирующими органами.

I. Общие положения

1. Рассмотрение дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности) осуществляется по заявлениям организаций, осуществляющих регулируемую деятельность и по представленным в регулирующий орган обоснованным предложениям (заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами), а также по инициативе регулирующего органа.

2. В случае применения регулирующими органами метода индексации дело об установлении тарифов и (или) их предельных уровней не открывается.

Дело об установлении тарифов и (или) их предельных уровней также не открывается, если изменение 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, 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.

II. Рассмотрение дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней Федеральной службой по тарифам

3. 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.

4. Для установления предельных уровней тарифов на электрическую и тепловую энергию, услуги по передаче электрической энергии, указанных в [пункте 3](#) настоящего Регламента, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного

регулирования тарифов до 15 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в ФСТ России обоснованные предложения об установлении предельных уровней тарифов на электрическую и тепловую энергию, на услуги по передаче электрической энергии и информацию по объемам потребления электрической энергии (мощности) населением в текущем периоде регулирования.

5. Для установления тарифов (цен) на электрическую (тепловую) энергию (мощность) на оптовом рынке и (или) их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней производители электрической энергии - поставщики оптового рынка, до 15 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, направляют на имя руководителя ФСТ России письменное заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем организации-заявителя и заверенное печатью организации-заявителя.

К указанному заявлению прилагаются материалы (в подлиннике или заверенных заявителем копиях) в соответствии с [пунктами 10, 11](#) Правил регулирования.

6. Для установления цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом рынке электрической энергии (мощности), включающие услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети; услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике; услуги коммерческого оператора, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 15 мая года, предшествующего периоду регулирования, направляют на имя руководителя ФСТ России письменное заявление об установлении тарифов (цен), подписанное руководителем заявителя и заверенное печатью заявителя.

К указанному заявлению прилагаются материалы в соответствии с [пунктом 10](#) Правил регулирования (в подлиннике или заверенных заявителем копиях).

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 ФСТ России 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.

7. Документы представляются на бумажном и электронном носителе.

Документы, содержащие коммерческую тайну, должны иметь соответствующий гриф.

8. В заявлении, указанном в [пунктах 3, 5, 6](#) настоящего Регламента рекомендуется указывать:

сведения об организации, направившей заявление (далее - заявитель) (наименование и реквизиты организации, юридический и почтовый адрес, адрес электронной почты, контактные телефоны и факс, фамилия, имя, отчество руководителя организации);

основания, по которым заявитель обратился в регулирующий орган для установления тарифов (цен);

требование, с которым заявитель обращается.

9. Документы, представляемые в соответствии с [пунктами 4 - 6](#) настоящего Регламента, регистрируются ФСТ России в день получения (с присвоением регистрационного номера, указанием даты и времени получения), помечаются специальным штампом и направляются руководителю ФСТ России.

10. Для организации рассмотрения дела об установлении тарифов (цен), открываемому по заявлениям, указанным в [пунктах 5, 6](#) настоящего Регламента, руководитель ФСТ России назначает уполномоченного по делу из числа работников ФСТ России.

11. Для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, тарифы на очередной и текущий периоды регулирования рассчитываются и устанавливаются независимо от сроков подачи материалов. При этом сроки рассмотрения регулирующим органом указанных материалов не должны превышать сроков, установленных в [пунктах 13 и 16](#) Правил регулирования.

Организации, получившие статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), ранее осуществлявшие поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, представляют в ФСТ России 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 [Правилами](#) регулирования, но не позднее 1 декабря текущего периода регулирования.

12. По результатам рассмотрения заявления руководитель ФСТ России (лицо, исполняющее обязанности руководителя) принимает решение об открытии дела об установлении тарифов либо об отказе в открытии дела.

Дела об установлении тарифов, указанных в [пунктах 5, 6](#) настоящего Регламента ФСТ России открывает не позднее двух недель с даты регистрации представленных документов, о чем направляет организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об открытии дела об установлении тарифов с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

ФСТ России отказывает в открытии дела по установлению тарифов (цен) (рассмотрении заявлений об установлении тарифов и (или) их предельных уровней) в случае пропуска сроков направления заявления, предусмотренных [пунктами 5, 6, 11](#) настоящего Регламента.

Решение об отказе принимается единолично руководителем ФСТ России (лицом, исполняющим обязанности Руководителя).

13. **Исключен.**

Информация об изменениях:

[См. текст пункта 13](#)

14. **Исключен.**

Информация об изменениях:

[См. текст пункта 14](#)

15. ФСТ России проводит экспертизу предложений об установлении тарифов и (или) их предельных уровней.

16. В случае сложности соответствующей экспертной работы, обусловленной отсутствием у штатных экспертов ФСТ России технической возможности для ее выполнения, ФСТ России вправе привлекать независимых экспертов (при наличии у ФСТ России соответствующих источников финансирования) для проведения экспертизы предложений об установлении тарифов и (или) их предельных уровней.

17. К делу об установлении тарифов и (или) их предельных уровней приобщается экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями являются дополнительными материалами.

III. Рассмотрение дел об установлении тарифов органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

18. Для установления тарифов (цен) организация, осуществляющая регулируемую деятельность, направляет на имя руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации области государственного регулирования тарифов письменное заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем заявителя и заверенное печатью заявителя.

В заявлении рекомендуется указывать сведения, предусмотренные [пунктом 8](#) настоящего Регламента.

К заявлению прилагаются материалы (в подлиннике или заверенных заявителем копиях), согласно перечню, установленному [пунктом 10](#) Правил регулирования тарифов.

19. При рассмотрении дел об установлении тарифов органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются положения [пунктов 7 - 10, 13](#) настоящего Регламента.

20. **Исключен.**

Информация об изменениях:

См. текст [пункта 20](#)

Приказом ФСТ России от 7 сентября 2012 г. N 612/1-э в пункт 21 внесены изменения

См. текст [пункта в предыдущей редакции](#)

21. По результатам рассмотрения заявления руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (лицо, исполняющее обязанности руководителя) принимает решение об открытии дела об установлении тарифов либо об отказе в открытии дела.

Дело об установлении тарифов орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов открывает не позднее двух недель с даты регистрации представленных документов и направляет организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об открытии дела об установлении тарифов с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

ГАРАНТ:

Решением Высшего Арбитражного Суда РФ от 28 июня 2013 г. N ВАС-2372/13 абзац третий пункта 21 настоящего Регламента признан не противоречащим действующему законодательству

Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов отказывает в открытии дела по установлению тарифов (цен) (рассмотрении заявлений об установлении тарифов и (или) их предельных уровней) в случае пропуска сроков направления заявления, предусмотренных [пунктом 3](#) настоящего Регламента, и направляет в адрес организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об отказе в открытии дела об установлении тарифов с указанием причины отказа.

Решение об отказе может приниматься правлением (коллегией) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

22. При проведении экспертизы предложений об установлении тарифов орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов руководствуется положениями [пунктов 15 - 17](#) настоящего Регламента.

IV. Рассмотрение дела об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на правлении регулирующего органа

23. Решение об установлении тарифов и (или) их предельных уровней принимается на заседании правления (коллегии) регулирующего органа.

24. Заседание правления (коллегии) регулирующего органа по рассмотрению дел об

установлении тарифов и (или) их предельных уровней является открытым и считается правомочным, если в нем участвуют более половины членов правления (коллегии).

25. Рассмотрение дела об установлении тарифов (цен) на правлении регулирующего органа осуществляется в присутствии полномочных представителей организации, осуществляющей регулируемую деятельность, которая за 10 дней до рассмотрения дела об установлении тарифов и (или) их предельных уровней извещается (с подтверждением получения извещения) о дате, времени и месте заседания правления (коллегии).

Не позднее чем за один день до заседания правления регулирующего органа организация, осуществляющая регулируемую деятельность должна быть ознакомлена с его материалами, включая проект решения об установлении тарифов и (или) их предельных уровней.

26. 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.

Неявка представителей организации, осуществляющей регулируемую деятельность, надлежащим образом извещенной о дате, времени и месте рассмотрения дела, без уважительной причины не является препятствием к рассмотрению дела.

27. Заседание правления (коллегии) регулирующего органа по рассмотрению дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней проводится в соответствии с порядком, утверждаемым регулирующим органом.

28. Рассмотрение дела об установлении тарифов и (или) их предельных уровней прекращается с даты принятия решения об их установлении, в случае прекращения регулируемой деятельности организацией (установление невозможности осуществления организацией регулируемой деятельности в соответствующем периоде регулирования), отзыва регулируемой организацией своего заявления.

V. Решение регулирующего органа об установлении тарифов и (или) их предельных уровней

29. Решение регулирующего органа об установлении тарифов и (или) их предельных уровней принимается по утвержденной Федеральной службой по тарифам форме ([Приложение N 1 к настоящему Регламенту](#)). Содержание решения в рамках утвержденной формы ([Приложение N 1 к настоящему Регламенту](#)) должно отражать конкретные условия поставки электрической энергии (мощности), тепловой энергии, оказания услуг. При фактическом отсутствии уровней напряжения и (или) групп потребителей соответствующие пустые строки и графы, предусмотренные указанной формой, включая заголовок, в решении регулирующего органа не указываются либо в них проставляется прочерк.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 26 декабря 2011 г. N 824-э в пункт 30 внесены изменения](#)

[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

30. ФСТ России в двухнедельный срок со дня принятия решения об установлении тарифов доводит его 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 ФСТ России 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.

Рекомендовать органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации,

территории которых объединены в ценовые зоны оптового рынка, одновременно с опубликованием указанного решения публиковать определенную отдельно для каждого гарантирующего поставщика (энергоснабжающей, энергосбытовой организации), осуществляющего деятельность на территориях ценовых зон оптового рынка, плату за регулируемые услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией (мощностью), исходя из сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и цен на прочие регулируемые услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией согласно [приложению N 6](#) к форме.

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

31. Решение регулирующего органа об установлении тарифов и (или) их предельных уровней может быть обжаловано в установленном порядке.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 26 декабря 2011 г. N 824-э в приложение внесены изменения](#)

[См. текст приложения в предыдущей редакции](#)

Приложение N 1 к Регламенту

(с изменениями от 22 ноября 2005 г., 26 июня 2008 г.,
11 февраля, 6 апреля 2009 г., 24 ноября, 29 декабря 2010 г., 26 декабря 2011 г.)

(название регулирующего органа)

(вид акта, номер и дата принятия)

(название акта)

В соответствии с [Федеральным законом](#) от 14.04.1995 N 41 "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" и _____.
(иные нормативные правовые акты, и иные обоснования в соответствии с которыми принят акт)

_____ постановляет:

(название регулирующего органа, принявшего акт)

1. Установить _____ тарифы согласно [приложениям*](#).
2. Тарифы, установленные в [п. 1](#) настоящего постановления (приказа), действуют с _____.

* Приложения к настоящей форме не распространяются на тарифы, которые устанавливает ФСТ России.

** При применении регулирующим органом календарной разбивки тарифы устанавливаются согласно приложениям отдельно для каждого периода календарной разбивки, путем дополнения в приложениях столбцов с соответствующей календарной разбивкой.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 26 декабря 2011 г. N 824-э приложение изложено в новой редакции

См. текст приложения в предыдущей редакции

Приложение N 1а
к форме

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи*(1)

С изменениями и дополнениями от:

11 февраля, 6 апреля 2009 г., 24 ноября, 29 декабря 2010 г., 26 декабря 2011 г.

Н п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения
1	2	
1	Базовые потребители (тарифы указываются без НДС)	
1.1	Одноставочный тариф	р
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	р
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	р
1.1.2	инфраструктурные платежи*(2)	р
1.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	р
1.2	Двухставочный тариф	р ру
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	ру
	удельная стоимость мощности оптового рынка	ру
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	р
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	р
1.2.2	инфраструктурные платежи*(2)	р
1.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	р
1.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	
1.3.1	- ночная зона	р
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	р
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	р
1.3.1.2	инфраструктурные платежи*(2)	
1.3.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	р
1.3.2	- полупиковая зона	р
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	р
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	р

1.3.2.2	инфраструктурные платежи*(2)	r
1.3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	r
1.3.3	- пиковая зона	r
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	r
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	r
1.3.3.2	инфраструктурные платежи*(2)	r
1.3.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	r
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	
1.4.1	- ночная зона	r
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	r
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	r
1.4.1.2	инфраструктурные платежи*(2)	r
1.4.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	r
1.4.2	- дневная зона	r
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	r
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	r
1.4.2.2	инфраструктурные платежи*(2)	r
1.4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	r
2	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)	
2.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощности	
2.1.1	от 7001 и выше	r
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	r
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	r
2.1.1.2	инфраструктурные платежи*(2)	r
2.1.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	r
2.1.2	от 6501 до 7000 часов	r
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	r
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	r
2.1.2.2	инфраструктурные платежи*(2)	r
2.1.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	r
2.1.3	от 6001 до 6500 часов	r
2.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	r
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	r
2.1.3.2	инфраструктурные платежи*(2)	r
2.1.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	r
2.1.4	от 5501 до 6000 часов	r
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	r
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	r
2.1.4.2	инфраструктурные платежи*(2)	r
2.1.4.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	r
2.1.5	менее 5500 часов	r
2.1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	r
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	r

2.1.5.2	инфраструктурные платежи*(2)	р
2.1.5.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	р
2.2	Двухставочный тариф	р ру
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	ру
	удельная стоимость мощности оптового рынка	ру
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	р
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	р
2.2.2	инфраструктурные платежи*(2)	р
2.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	р
2.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	
2.3.1	- ночная зона	р
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	р
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	р
2.3.1.2	инфраструктурные платежи*(2)	р
2.3.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	р
2.3.2	- полупиковая зона	р
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	р
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	р
2.3.2.2	инфраструктурные платежи*(2)	р
2.3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	р
2.3.3	- пиковая зона	р
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	р
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	р
2.3.3.2	инфраструктурные платежи*(2)	р
2.3.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	р
2.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	
2.4.1	- ночная зона	р
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	р
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	р
2.4.1.2	инфраструктурные платежи*(2)	р
2.4.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	р
2.4.2	- дневная зона	р
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	р
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	р
2.4.2.2	инфраструктурные платежи*(2)	р
2.4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	р
2.5.	Одноставочный тариф*(4)	
2.5.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	р
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	р
2.5.2.	инфраструктурные платежи*(2)	р

2.5.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	p
--------	---	---

*(1) Данное приложение утверждается отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации.

*(2) Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с **законодательством** Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

*(3) Решение об установлении нижней границы дифференциации тарифов в диапазоне менее 5500 часов (с шагом 500) принимает орган исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В этом случае добавляются соответствующие строки.

Подпункт 2.1. пункта 2 не заполняется с 1 апреля 2012 года.

*(4) Подпункт 2.5. пункта 2 заполняется с 1 апреля 2012 года.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 26 декабря 2011 г. N 824-э приложение изложено в новой редакции

См. текст приложения в предыдущей редакции

Приложение N 16
к форме

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ***(1)**

С изменениями и дополнениями от:

24 ноября, 29 декабря 2010 г., 26 декабря 2011 г.

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В
			4
1	2	3	4
1	Базовые потребители (тарифы указываются без НДС)		
1.1	Одноставочный тариф	X	X
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети *(2)	X	X

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
1.1.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.2	Двухставочный тариф		
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	X	X
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
1.2.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
1.3.1	- ночная зона	X	X
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
1.3.1.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
1.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.3.2	- полупиковая зона	X	X
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	

1.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
1.3.2.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
1.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.3.3	- пиковая зона	X	X
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
1.3.3.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
1.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
1.4.1.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
1.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.4.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии	X	X

	(мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
1.4.2.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
1.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)*(4)		
2.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощно		
2.1.1	от 7001 и выше	X	X
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.1.1.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.2	от 6501 до 7000 часов	X	X
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.1.2.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.3	от 6001 до 6500 часов	X	X
2.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии	X	X

	(мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.1.3.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.4	от 5501 до 6000 часов	X	X
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.1.4.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.1.4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.5	менее 5500 часов	X	X
2.1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.1.5.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.2	Двухставочный тариф		
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	X	X
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	

	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.2.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
2.3.1	- ночная зона	X	X
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.3.1.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.3.2	- полупиковая зона	X	X
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.3.2.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.3.3	- пиковая зона	X	X
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии	X	X

	(мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.3.3.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.4.1.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.4.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети*(2)	X	X
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.4.2.3	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.5.	Одноставочный тариф*(5)	X	X
2.5.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.5.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной	X	X

	(общероссийской) электрической сети*(2)		
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	
2.5.3.	инфраструктурные платежи*(3)	руб./МВт·ч	
2.5.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	

*(1) Данное приложение утверждается отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации.

*(2) Указывается тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленный ФСТ России на соответствующий период регулирования.

*(3) Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

*(4) Решение об установлении нижней границы дифференциации тарифов в диапазоне менее 5500 часов (с шагом 500) принимает орган исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В этом случае добавляются соответствующие строки.

Подпункт 2.1. пункта 2 не заполняется с 1 апреля 2012 года.

*(5) Подпункт 2.5. пункта 2 заполняется с 1 апреля 2012 года.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 26 декабря 2011 г. N 824-э приложение изложено в новой редакции

См. текст приложения в предыдущей редакции

Приложение N 1в
к форме

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения*(1)

С изменениями и дополнениями от:

24 ноября, 29 декабря 2010 г., 26 декабря 2011 г.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В
1	2	3	4
1	Базовые потребители (тарифы указываются без НДС)		

1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
1.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.2	Двухставочный тариф		
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	
1.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
1.3.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
1.3.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	

1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
1.3.3.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
1.4.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.4.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
1.4.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		
2.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощно		
2.1.1	от 7001 и выше	руб./МВт·ч	
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
2.1.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.2	от 6501 до 7000 часов	руб./МВт·ч	
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	

2.1.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.3	от 6001 до 6500 часов	руб./МВт·ч	
2.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
2.1.3.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.4	от 5501 до 6000 часов	руб./МВт·ч	
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
2.1.4.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.1.4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.5	менее 5500 часов	руб./МВт·ч	
2.1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
2.1.5.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.2	Двухставочный тариф		
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	
2.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		

2.3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
2.3.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
2.3.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
2.3.3.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
2.4.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.4.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
2.4.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	

2.5.	Одноставочный тариф*(4)		
2.5.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.5.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.5.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	

*(1) Данное приложение утверждается отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организаций.

*(2) Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

*(3) Решение об установлении нижней границы дифференциации тарифов в диапазоне менее 5500 часов (с шагом 500) принимает орган исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В этом случае добавляются соответствующие строки.

Подпункт 2.1. пункта 2 не заполняется с 1 апреля 2012 года.

*(4) Подпункт 2.5. пункта 2 заполняется с 1 апреля 2012 года.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 26 декабря 2011 г. N 824-э приложение изложено в новой редакции

См. текст приложения в предыдущей редакции

**Приложение N 1г
к форме**

**Цены (тарифы)
на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения
покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка,
энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой
организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за
исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным
к нему категориям потребителей*(1)**

С изменениями и дополнениями от:

24 ноября, 29 декабря 2010 г., 26 декабря 2011 г.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В
1	2	3	4
1	Базовые потребители (тарифы указываются без НДС)		

1.1	Одноставочный тариф	X	X
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	x	x
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
1.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.2	Двухставочный тариф		
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	x	x
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
1.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	x	x
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
1.3.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	x	x
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
1.3.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	

1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
1.3.3.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
1.4.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.4.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
1.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
1.4.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
1.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		
2.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования мощностей		
2.1.1	от 7001 и выше	х	х
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.1.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.2	от 6501 до 7000 часов	х	х
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	

	(мощности)		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.1.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.3	от 6001 до 6500 часов	х	х
2.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.1.3.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.4	от 5501 до 6000 часов	х	х
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.1.4.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.1.4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.1.5	менее 5500 часов	х	х
2.1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.1.5.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.1.5.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.1.5.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.2	Двухставочный тариф		
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	

2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
2.3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.3.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.3.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.3.3.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.4.1.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	

2.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.4.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.4.2.3	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.5.	Одноставочный тариф*(4)	х	х
2.5.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.5.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
2.5.3.	инфраструктурные платежи*(2)	руб./МВт·ч	
2.5.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	

*(1) Данное приложение утверждается отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организаций.

*(2) Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

*(3) Решение об установлении нижней границы дифференциации тарифов в диапазоне менее 5500 часов (с шагом 500) принимает орган исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В этом случае добавляются соответствующие строки.

Подпункт 2.1. пункта 2 не заполняется с 1 апреля 2012 года.

*(4) Подпункт 2.5. пункта 2 заполняется с 1 апреля 2012 года.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 29 декабря 2010 г. N 489-э/1 в приложение внесены изменения

См. текст приложения в предыдущей редакции

Приложение N 1.1 к форме

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям,

функционирующим на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка*

С изменениями и дополнениями от:

24 ноября, 29 декабря 2010 г.

N п/п	Наименование организации (тарифы с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Одноставочный тариф	руб./МВт х ч				
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт х ч				
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)**	руб./МВт х ч				
1.3	инфраструктурные платежи***	руб./МВт х ч				
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X	X	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт х ч электроэнергии потребителям	руб./МВт х ч				
2	Двухставочный тариф					
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	X	x	X	X	X
2.1.1	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт х мес.				
2.1.2	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт х ч.				
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)**	X	X	X	X	X
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт х мес.				
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт х ч				
2.3	инфраструктурные платежи***	руб./МВт х ч				
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	X	X	X	X	X
	ставка за обеспечение поставки одного кВт х ч электроэнергии потребителям	руб./МВт х ч				

* Данное приложение применяется для потребителей, указанных в [пункте 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных [Приказом](#) ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными Приказами ФСТ России [от 23.11.2004 N 193-э/11](#) (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), [от 14.12.2004 N 289-э/15](#) (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), [от 28.11.2006 N 318-э/15](#) (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), [от 30.01.2007 N 14-э/14](#) (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), [от 31.07.2007 N 138-э/6](#) (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), [от 23.11.2007 N 385-э/1](#) (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), [от 21.10.2008 N 209-э/1](#) (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), [от 22.12.2009 N 469-э/8](#) (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), [от 31.12.2009 N 558-э/1](#) (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345).

** Заполняется в случае заключения договора энергоснабжения.

*** Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с [законодательством](#) Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

[Приказом](#) ФСТ России от 26 декабря 2011 г. N 824-э в приложение внесены изменения

[См. текст приложения в предыдущей редакции](#)

Приложение N 1.2 к [форме](#)

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по субъекту Российской Федерации

С изменениями и дополнениями от:

24 ноября 2010 г., 26 декабря 2011 г.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3		
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт х ч	
1.1.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт х ч	
	Ночная зона	руб./кВт х ч	
1.1.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		

	Пиковая зона	руб./кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./кВт х ч	
	Ночная зона	руб./кВт х ч	
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками		
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт х ч	
	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
1.2.2	Дневная зона	руб./кВт х ч	
	Ночная зона	руб./кВт х ч	
1.2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./кВт х ч	
	Ночная зона	руб./кВт х ч	
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах		
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт х ч	
1.3.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт х ч	
	Ночная зона	руб./кВт х ч	
1.3.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./кВт х ч	
	Ночная зона	руб./кВт х ч	
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)*		
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт х ч	
2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт х ч	
	Ночная зона	руб./кВт х ч	
2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт х ч	
	Полупиковая зона	руб./кВт х ч	
	Ночная зона	руб./кВт х ч	

* Указывается перечень потребителей, приравненных к населению.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 26 декабря 2011 г. N 824-э в приложение внесены изменения](#)

[См. текст приложения в предыдущей редакции](#)

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта
Российской Федерации**

С изменениями и дополнениями от:

6 апреля 2009 г., 24 ноября 2010 г., 26 декабря 2011 г.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВт х ч				
2.	Двухставочный тариф					
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт х мес.				
2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч				

* Применяются к величине заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии в точке поставки.

** В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 24 ноября 2010 г. N 546-э приложение изложено в новой редакции

См. текст приложения в предыдущей редакции

Приложение N 2.1 к форме

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

С изменениями и дополнениями от:

24 ноября 2010 г.

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг
		млн. руб.	%	%	%

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

Приказом Федеральной службы по тарифам от 26 июня 2008 г. N 230-э приложение дополнено приложением N 2.2

Приложение N 2.2. к форме

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.

1.		i	
		j	
п.		i	
		j	

(xxxі год) - первый год долгосрочного периода регулирования;

(xxxj год) - последний год долгосрочного периода регулирования

Информация об изменениях:

Приказом Федеральной службы по тарифам от 26 июня 2008 г. N 230-э приложение дополнено приложением N 2.3

Приложение N 2.3. к форме

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

(xxxі год) - первый год долгосрочного периода регулирования;
(xxxj год) - последний год долгосрочного периода регулирования

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 24 ноября 2010 г. N 546-э в приложение внесены изменения

См. текст приложения в предыдущей редакции

Приложение N 2.4 к форме

Тариф для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании* (тарифы указываются без НДС)

С изменениями и дополнениями от:

24 ноября 2010 г.

N п/п	Наименование организации	Одноставочный тариф
		руб./МВт x ч
1	2	3
1.	сетевая организация і	
2.	сетевая организация j	

* Данное приложение утверждается отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организаций, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, продающих электроэнергию для сетевых (ой) организаций (и) для компенсации потерь

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 26 декабря 2011 г. N 824-э в приложение внесены изменения

См. текст приложения в предыдущей редакции

Приложение N 2.5 к форме

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями*

С изменениями и дополнениями от:

24 ноября 2010 г., 26 декабря 2011 г.

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей*	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	

	руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч	руб./МВт х ч
1	2	3	4
сетевая организация i - сетевая организация j			
сетевая организация n - сетевая организация m			

*(1) Ставка за содержание электрических сетей индивидуального тарифа по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов может быть рассчитана на заявленную мощность(МВт) или на присоединенную мощность (МВА).

* Индивидуальные тарифы устанавливаются по субъекту Российской Федерации согласно заключенным договорам

** В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 6 апреля 2009 г. N 125 приложение дополнено приложением N 2.6](#)

Приложение N 2.6 к форме

Тариф на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями, с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за электрическую мощность	средневзвешенная стоимость электроэнергии	
		руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч	руб./МВт х ч
1	2	3	4	5
1				
2				
n				

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 11 августа 2011 г. N 484-э приложение изложено в новой редакции](#)

[См. текст приложения в предыдущей редакции](#)

Приложение N 3

Тарифы на тепловую энергию для потребителей

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал						
	двухставочный						
	за энергию руб./Гкал						
	за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч						
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*						
	одноставочный руб./Гкал						
	двухставочный						
	за энергию руб./Гкал						
	за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч						
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный руб./Гкал						
	двухставочный						
	за энергию руб./Гкал						
	за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч						
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*						
	одноставочный руб./Гкал						
	двухставочный						
	за энергию руб./Гкал						
	за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч						

* Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](#) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), и (или) в соответствии с [пунктом 62\(3\)](#) Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109.

*Приказом ФСТ России от 7 сентября 2012 г. N 612/1-э приложение изложено в новой редакции
См. текст приложения в предыдущей редакции*

Приложение N 4 к форме

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

С изменениями и дополнениями от:

7 сентября 2012 г.

Наименование организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии	Тариф	
	руб./Гкал/час в мес.	руб./Гкал*

* В соответствии с [пунктом 59](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных [приказом](#) ФСТ России от 6 августа 2004 г. N 20-э/2**, в случае если в рамках одной СЦТ для ПЭ (ЭСО) устанавливаются одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), то размер платы за услуги по передаче тепловой энергии по решению регулирующего органа на основании предложения регулируемой организации рассчитывается в виде тарифа на передачу по тепловым сетям единицы тепловой энергии.

** (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями и дополнениями внесенными приказами ФСТ России [от 23 ноября 2004 г. N 193-э/П](#) (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004г., регистрационный N 6191), [от 14 декабря 2004 г. N 289-э/15](#) (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 г., регистрационный N 6213), [от 28 ноября 2006 г. N 318-Э/15](#) (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 г., регистрационный N 8574), [от 30 января 2007 г. N 14-э/14](#) (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 г., регистрационный N 9041), [от 31 июля 2007 г. N 138-э/6](#) (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 г., регистрационный N 10030), [от 23 ноября 2007 г. N 385-э/1](#) (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 г., регистрационный N 10578), [от 21 октября 2008 г. N 209-э/1](#) (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 г., регистрационный N 12580), [от 22 декабря 2009 г. N 469-э/8](#) (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 г., регистрационный N 16132), [от 31 декабря 2009 г. N 558-э/1](#) (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 г., регистрационный N 16345), [от 24 июня 2011 г. N 303-э](#) (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 г., регистрационный N 21290), [от 26 декабря 2011 г. N 823-э](#) (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 г., регистрационный N 22794).

ГАРАНТ:

По-видимому, в тексте предыдущего абзаца допущена опечатка. Номер [приказа](#) ФСТ России от 23 ноября 2004 г. следует читать как "N 193-э/11"

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 24 ноября 2010 г. N 546-э приложение дополнено приложением N 4.1

Приложение N 4.1 к форме

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, рассчитанные с применением метода доходности инвестированного капитала

N п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Тариф	
			руб./Гкал	руб./Гкал/час в мес.
1.		i0		

n.		i1		

i0 - первый год долгосрочного периода регулирования;
i1 - последний год долгосрочного периода регулирования.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 24 ноября 2010 г. N 546-э приложение дополнено приложением N 4.2

Приложение N 4.2 к форме

Необходимая валовая выручка организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии на долгосрочный период, рассчитанная с применением метода доходности инвестированного капитала

N п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, тыс. руб.
1.		i0	

n.		i1	

i0 - первый год долгосрочного периода регулирования;
i1 - последний год долгосрочного периода регулирования.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 24 ноября 2010 г. N 546-э приложение дополнено приложением N 4.3

Приложение N 4.3 к форме

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии, при расчете тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала

i0 - первый год долгосрочного периода регулирования;
 i1 - последний год долгосрочного периода регулирования.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Информация об изменениях:

*Приказом ФСТ России от 29 декабря 2010 г. N 489-э/1 приложение изложено в новой редакции
 См. текст приложения в предыдущей редакции*

Приложение N 5 к форме

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии

С изменениями и дополнениями от:

24 ноября, 29 декабря 2010 г.

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа "население" и приравненные к ней категорий потребителей	тарифная группа "организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании"	потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей групп "население" и "организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании"
		руб./кВт х ч	руб./кВт х ч	руб./кВт х ч
1	2	3	4	5
1				
2				
n				

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению

настоящего приложения.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 26 декабря 2011 г. N 824-э приложение дополнено приложением N 6

Приложение N 6
к форме

Плата за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка (плата за регулируемые услуги)*

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В
			4
1	2	3	4
1.	Одноставочное выражение	руб./МВт·ч	
1.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	
1.3.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые гарантирующему поставщику системным оператором	руб./МВт·ч	
	услуги, оказываемые коммерческим оператором оптового рынка	руб./МВт·ч	
2.	Двухставочное выражение	руб./МВт·ч	
		руб./МВт·мес.	
2.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	
2.3	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые гарантирующему поставщику системным оператором	руб./МВт·ч	
	услуги, оказываемые коммерческим оператором оптового рынка	руб./МВт·ч	

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

* Данное приложение утверждается отдельно для каждого гарантирующего поставщика.