

О внесении изменений и дополнений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 23 октября 2007 г. N 277-э/7

Приказ · № 202-э/2 · от 07.10.2008 · Федеральная служба по тарифам · Действует без изменений

ПРИКАЗ

Федеральной службы по тарифам от 7 октября 2008 г. N 202-э/2

О внесении изменений и дополнений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 23 октября 2007 г. N 277-э/7

Зарегистрирован Минюстом России 10 ноября 2008 г.

Регистрационный N 12605

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (ч. I), ст. 37; 2006, N 52 (ч. I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (ч. I), ст. 3418), Положением о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309), постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (ч. II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526; 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876; 2007, N 1 (ч. II), ст. 282; N 14, ст. 1687; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 25, ст. 2989; N 27, ст. 3285), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (ч. II), ст. 5525; 2006, N 37, ст. 3876; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100), а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на Правлении ФСТ России (протокол от 7 октября 2008 г. N 38-э), приказываю:

1. Изложить Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 23 октября 2007 г. N 277-э/7 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2007 г., регистрационный N 10556), в редакции согласно приложению.
2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам С.Новиков

Приложение

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ

по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по определению размера платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 16, ст. 1316; 1999, N 7, ст. 880; 2003, N 2, ст. 158; N 13, ст. 1180; N 28, ст. 2894; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (ч. I), ст. 37; N 49, ст. 5125; N 52 (ч. I), ст. 5597; 2006, N 1, ст. 10; 2007, N 43, ст. 5084; N 45, ст. 5427), Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (ч. I), ст. 37; 2006, N 52 (ч. I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (ч. I), ст. 3418), Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (ч. II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526; 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876; 2007, N 1 (ч. II), ст. 282; N 14, ст. 1687; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 25, ст. 2989; N 27, ст. 3285), и Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям (далее - Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (ч. II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100).

2. Методические указания определяют основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (далее - Устройства), к объектам электросетевого хозяйства (далее - плата за технологическое присоединение) сетевых организаций и предназначены для использования Федеральной службой по тарифам (далее - Служба), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, сетевыми организациями, а также лицами, обратившимися к сетевым организациям с заявками на технологическое присоединение Устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций (далее - Заявители).

3. Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 16, ст. 1316; 1999, N 7, ст. 880; 2003, N 2, ст. 158; N 13, ст. 1180; N 28, ст. 2894; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (ч. I), ст. 37; N 49, ст. 5125; N 52 (ч. I), ст. 5597; 2006, N 1, ст. 10; 2007, N 43, ст. 5084; N 45, ст. 5427), Федеральном законе от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (ч. I), ст. 37; 2006, N 52 (ч. I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (ч. I), ст. 3418), Основы ценообразования и в постановлении Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (ч. II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100).

4. Плата за технологическое присоединение взимается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых Устройств, присоединенная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных

Устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких Устройств.

5. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности или собственника (Заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

6. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, относимым к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС), устанавливается Службой в соответствии с разделами II и IV Методических указаний.

7. Размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с разделами II, III и IV Методических указаний.

8. Размер платы за технологическое присоединение должен компенсировать плановые экономически обоснованные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению объекта к электрическим сетям и рассчитывается в соответствии с разделами II и III Методических указаний или определяется посредством применения стандартизированных тарифных ставок в соответствии с разделом IV Методических указаний.

При выборе Заявителем метода по определению размера платы посредством применения стандартизированных тарифных ставок Заявитель направляет информацию для расчета платы за технологическое присоединение в соответствии с приложением 3.

9. Плановые экономически обоснованные расходы сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к ее сетям Устройств юридических и физических лиц для целей определения размера платы за технологическое присоединение в соответствии с разделами II и III Методических указаний определяются путем расчета необходимой валовой выручки согласно Основам ценообразования в соответствии с приложением 1.

В случае, если объекты электросетевого хозяйства включены в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации либо в утверждаемые представительными органами местного самоуправления инвестиционные программы, целью которых является реализация программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, в состав необходимой валовой выручки включаются экономически обоснованные расходы на строительство и реконструкцию указанных объектов электросетевого хозяйства, в том числе объектов электросетевого хозяйства смежной и (или) вышестоящей сетевой организации (за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии), осуществляемые в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности устройств, присоединенных ранее, а также для присоединения мощности строящихся (реконструируемых) электрических станций от границ балансовой принадлежности соответствующих электрических станций до существующих объектов электросетевого хозяйства.

10. Расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии) в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности Устройств, присоединенных ранее, а также для присоединения мощности строящихся (реконструируемых) электрических станций от границ балансовой принадлежности соответствующих электрических станций до существующих объектов электросетевого хозяйства учитываются при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям пропорционально размеру планируемой для использования мощности строящихся (реконструируемых) в указанных целях объектов электросетевого хозяйства.

11. При установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту учитываются расходы сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Заявителя, включающие:

- стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 12 Методических указаний, кроме стоимости выполнения технических условий сетевой организации в части обоснованных требований к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей;
- обоснованные требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии), обязательные для исполнения сетевой организацией.

В случае выполнения Заявителем полностью или частично в соответствии с договором о технологическом присоединении мероприятий по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных выданными сетевой организацией техническими условиями, расходы на их выполнение не учитываются регулирующим органом при установлении платы за технологическое присоединение.

12. Для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих мероприятий:

- а) подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором, а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором и со смежными сетевыми организациями;
 - б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;
 - в) выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;
 - г) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;
 - д) участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления;
 - е) фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети.
- По указанным мероприятиям сетевая организация представляет калькуляцию согласно приложению 2.

13. Плата за технологическое присоединение подлежит отдельному учету со стороны сетевой организации и не учитывается в необходимой валовой выручке сетевой организации по иным регулируемым видам деятельности.

14. Заявитель, подающий заявку на технологическое присоединение с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, оплачивает работы, указанные в пункте 12 Методических указаний, в объеме, не превышающем в сумме 5,5 минимальных размеров оплаты труда. В случае, если с учетом последующего увеличения присоединяемой мощности ранее присоединенного Устройства присоединяемая мощность превысит 15 кВт, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с разделами II, III, IV Методических указаний.

II. Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и мощности не менее 10 000 кВА

15. Размер платы за технологическое присоединение (П)

ТП производится по формуле:

$$П = P + P \text{ (руб.)}, (1)$$

ТП и

где:

Р - расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с пунктом 9 Методических указаний (руб.);

Р - расходы на строительство и реконструкцию объектов

И электросетевого хозяйства в соответствии с пунктом 9 Методических указаний (руб.).

III. Расчет ставок и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединенной мощности менее 10 000 кВА

16. Расчет размера платы исходя из ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 10 000 кВА производится отдельно для каждой сетевой организации.

Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов могут ввести разбивку ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по уровням напряжения и (или) объему присоединяемой мощности.

Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей сетевой организации и Заявителя.

17. Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации могут дифференцировать плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям по муниципальным образованиям и по районам.

18. Расчет ставки за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе представленных в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов сетевой организацией прогнозных данных о планируемых расходах за технологическое присоединение на календарный год. При этом указанные данные определяются сетевой организацией с учетом перспективного плана мероприятий по присоединению и прогнозируемого спроса на дополнительную мощность в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ.

В целях недопущения необоснованного роста размера платы за технологическое присоединение сетевая организация также представляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов фактические данные о количестве и стоимости технологических присоединений за предшествующий регулируемый период.

19. Ставка платы за технологическое присоединение (С) на

ij напряжении i и (или) в диапазоне присоединяемой мощности j устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на основании данных, представленных сетевой организацией, в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям по формуле:

$R + P$

ij Iij

$C = \frac{R + P}{I_{ij} \cdot N_{ij}}$ (руб./кВт), (2)

ij N

ij

где:

Р - расходы на технологические присоединения планируемого

ij годового объема мощности на уровне напряжения i и (или) в диапазоне мощности j по

мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающим в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (руб.);

Р - расходы на строительство и реконструкцию объектов

I_{ij} электросетевого хозяйства в соответствии с пунктом 9 Методических указаний при осуществлении технологического присоединения планируемого годового объема мощности на уровне напряжения i и (или) в диапазоне мощности j (руб.);

N - суммарная мощность всех технологических присоединений на

ij уровне напряжения i и (или) в диапазоне присоединяемой мощности j (кВт).

При осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом: $\text{кВА} \times \cos \phi = \text{кВт}$, где $\cos \phi = 0,85$.

Если при осуществлении технологического присоединения Заявителей, кроме строительства или реконструкции объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, требуются расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии) смежной сетевой организации, то эти расходы включаются в счет ставки платы за технологическое присоединение в объеме, определенном уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов пропорционально присоединяемой мощности, независимо от уровня напряжения. Оставшийся объем таких расходов, предусмотренный инвестиционной программой, учитывается при представлении обосновывающих материалов при установлении тарифа на передачу электрической энергии в расчетном периоде регулирования. В случае невозможности такого учета в расчетном периоде регулирования объем расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации учитывается при установлении тарифа на передачу электрической энергии в следующем периоде регулирования.

20. Плата за технологическое присоединение (Т)

ij рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение по следующей формуле:

$$T = C \times N \text{ (руб.)}, (3)$$

ij ij ij

где:

C - ставка платы за технологическое присоединение в классе

ij напряжения i и (или) диапазоне мощности j (руб./кВт);

N - суммарная мощность технологического присоединения

ij одного Заявителя в классе напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт).

21. Расчет ставки платы за технологическое присоединение в классе напряжения i и (или) диапазоне мощности j производится по формуле (2) и применяется при условии, что количество присоединений, используемых в расчете, не менее 10.

В случае, если количество технологических присоединений менее 10, расчет платы за технологическое присоединение производится индивидуально для каждого технологического присоединения по формуле (1).

22. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

23. В случае, если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется по формуле (3).

24. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим общ образом:

$P = P + P$ (руб.), (4)

общ ист1 ист2

где:

P - затраты на технологическое присоединение к первому ист1 независимому источнику энергоснабжения (руб.);

P - затраты на технологическое присоединение ко второму ист2 независимому источнику энергоснабжения (руб.).

При этом P и P рассчитываются по формуле (3). ист1 ист2

IV. Расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок

25. Перечень стандартизированных тарифных ставок.

Для расчета платы за технологическое присоединение утверждаются следующие стандартизированные тарифные ставки:

г

C - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

1 на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 МВт присоединяемой мощности (руб./МВт).

В указанную ставку включаются также расходы на разработку предварительных параметров выдачи мощности с учетом требований пункта 71 Основ ценообразования;

г_CBM

C - стандартизированная тарифная ставка на покрытие

1 расходов на разработку и согласование схемы выдачи мощности электростанции в случае, если договором об осуществлении технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям предусмотрено обязательство сетевой организации осуществить разработку и согласование такой схемы выдачи мощности, в расчете на 1 МВт присоединяемой мощности (руб./МВт);

п

C - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

1 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 МВт присоединяемой мощности (руб./МВт);

г

C - стандартизированная тарифная ставка на покрытие

2,i расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении объектов по производству электрической энергии в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи на i-м классе напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

г

C - стандартизированная тарифная ставка на покрытие

3,i расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении объектов по производству электрической энергии в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи на i-м классе напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

г

С - стандартизированная тарифная ставка на покрытие

4,і расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении объектов по производству электрической энергии в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций на і-м классе напряжения в расчете на каждую линию (руб.);

п

С - стандартизированная тарифная ставка на покрытие

2,і расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи на і-м классе напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

п

С - стандартизированная тарифная ставка на покрытие

3,і расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи на і-м классе напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

п

С - стандартизированная тарифная ставка на покрытие

4,і расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций на і-м классе напряжения в расчете на каждую линию (руб.);

г - строящиеся (реконструируемые) генерирующие объекты;

п - потребители электрической энергии.

г(п) г_CBM г(п)

Стандартизированные тарифные ставки С , С , С ,

1 1 2,і

г(п) г(п) С , С устанавливаются либо отдельно для технологического

3,і 4,і присоединения объектов по производству электрической энергии и прочих Устройств, либо равными для всех Устройств, либо устанавливаются только для объектов по производству электрической энергии.

При осуществлении технологических присоединений к ЕНЭС

г(п) г_CBM г(п) г(п) стандартизированные тарифные ставки С , С , С , С ,

1 1 2,і 3,і

г(п) С определяются на основании приказа Службы.

4,і

26. Расчет стандартизированных тарифных ставок:

г(п) г_CBM п

Стандартизированные тарифные ставки С , С , С

1 1 1 рассчитываются по следующим формулам:

г(п)

Р

г(п) 1

С = ----- (руб./МВт), (5)

1 ст

k

изм.

г

Р

г_СВМ свм

$C = \text{-----}$ (руб./МВт), (6)

1 ст

k

изм.

где:

г(п)

Р - расходы на технологическое присоединение Устройств по

1 мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, а также не включающим разработку и согласование схемы выдачи мощности объектов по производству электрической энергии, в расчете на 1 МВт присоединяемой мощности в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета (руб./МВт).

Данные расходы распределяются с учетом ожидаемой величины присоединяемой мощности, и с учетом укрупненных ресурсных расчетов трудозатрат на подготовку технических условий (далее - ТУ) и проверку их выполнения определяются граничные значения присоединяемой мощности (в границах от 0 до 1000 кВА, от 1000 до 10 000 кВА, от 10 000 до 50 000 кВА, от 50 000 кВА и выше).

Для граничных значений присоединяемой мощности в соответствии с приложением 4 определены постоянная часть стоимости подготовки ТУ и проверки их выполнения, учитывающая базовую величину затрат для обеспечения проведения указанных работ (Р), и переменные

пост параметры цены в рублях за кВА присоединяемой мощности (Р) для

перем перехода к следующему граничному значению, учитывающие рост расходов и трудозатрат, связанный с увеличением сложности работ при увеличении присоединяемой мощности.

Для граничных значений присоединяемой мощности от 0 до 1000 кВА и от 1000 до 10 000 кВА органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов могут произвести более детальную разбивку граничных значений присоединяемой мощности и определить для них постоянную и переменную часть расходов по данной стандартизированной ставке.

Расходы на технологическое присоединение Устройств по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, а также не включающим разработку и согласование схемы выдачи мощности объектов по производству электрической энергии, определяются по формулам: г(п)

$P = P + P$ (руб.), (7)

1 пост перем

$P = N \times Ц$ (руб.), (8)

перем

где:

N - объем присоединяемой мощности (кВА);

Ц - цена единицы присоединяемой мощности (руб./кВА);

Р - базовая величина затрат для обеспечения проведения
пост указанных работ;

г

Р - расходы на разработку и согласование схемы выдачи

свм мощности объектов по производству электрической энергии в случае, если договором об осуществлении технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям предусмотрено обязательство сетевой организации осуществить разработку и согласование такой схемы выдачи мощности, в расчете на 1 МВт присоединяемой мощности в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета (руб./МВт);

ст

к - индекс изменения сметной стоимости по

изм. строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единовременным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

г(п) г(п) г(п)

Стандартизированные тарифные ставки С_{2,і}, С_{3,і}, С_{4,і}

рассчитываются по следующим формулам:

г(п)

Р

г(п) С_{2,і} = ----- (руб./км), (9)

2,і ст

к

изм.

г(п)

Р

г(п) С_{3,і} = ----- (руб./км), (10)

3,і ст

к

изм.

г(п)

Р

г(п) С_{4,і} = ----- (руб.), (11)

4,і ст

к

изм.

где:

г(п)

Р - расходы на строительство и реконструкцию воздушных

2,і линий электропередачи на і-м классе напряжения (с учетом для строительно-монтажных работ сметных норм дополнительных затрат по температурным зонам по строительству электрических подстанций

п/ст к, установленных для температурной зоны субъекта Российской

доп. Федерации) в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

г(п)

Р - расходы на строительство и реконструкцию кабельных

3,і линий электропередачи на і-м классе напряжения (с учетом для строительно-монтажных работ сметных норм дополнительных затрат по температурным зонам по строительству электрических подстанций

рас-	пола-	га-	ется	узло-	вая
под-	стан-	ция	+	+	+
1 Воздушные линии	+	+	+	+	2 Кабельные
линии	+	+	+	+	3 Расходы на
реконструкцию	подстанции (в	расчете на	1 линию)	+	+
+	+	+	+	+	4 Расходы на
присоединение	Устройств по	мероприятиям,	указанным в	+	+
пункте 12	Методических	указаний	X X X	+	+
+	+	+	+	+	5 Расходы на
+	+	+	+	+	разработку и
+	+	+	+	+	согласование
+	+	+	+	+	схемы выдачи
+	+	+	+	+	мощности
+	+	+	+	+	X X X
+	+	+	+	+	+

При технологическом присоединении потребителей электрической энергии строка 5 не заполняется.

Приложение 4

к Методическим указаниям

ГРАНИЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

присоединяемой мощности, постоянная часть стоимости подготовки ТУ

и проверки их выполнения, переменные параметры цены в рублях за кВА присоединяемой мощности

+	Мощность, кВА	Постоянная часть, руб.	Цена,
руб./кВА	+	+	+
+	0-1000	+	+
+	1000-10 000	+	+
+	10 000-50 000	+	+
+	50 000 и выше	+	+
+	+	+	+