



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 24 декабря 2012 г. № 173

г. Пенза

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (с последующими изменениями), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года №209-э/1, Положением об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 4 августа 2010 года № 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 24 декабря 2012 года №225,

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2013 г. по 31 декабря 2013 г. стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций:

– филиала ОАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго» согласно приложению 1.1 к настоящему приказу;

– ЗАО «Пензенская горэлектросеть» согласно приложению 1.2 к настоящему приказу;

– ООО «Сетевая компания» согласно приложению 1.3 к настоящему приказу.

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2013 г. по 31 декабря 2013 г. ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций:

– филиала ОАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго», согласно приложению 2.1 к настоящему приказу;

– ЗАО «Пензенская горэлектросеть», согласно приложению 2.2 к настоящему приказу;

– ООО «Сетевая компания», согласно приложению 2.3 к настоящему приказу.

3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2013 г. по 31 декабря 2013 г. формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ опубликовать в газете «Издательский дом «Пензенская правда».

Начальник Управления



Н.В. Моисеева

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго» на 2013 год

Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	
	до 1 кВ	6 кВ - 20 кВ
Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт*	112,66	112,66
Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи, С2, руб./км**	170 016	227 635
Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи, С3, руб./км**	369 595	382 511
Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций, С4, руб./кВт**		
до 15 кВт (включительно)	1937	1937
свыше 15 кВт-150 кВт (включительно)	1937	1937
свыше 150 кВт-8900 кВт	760	760

*стандартизированная тарифная ставка установлена в текущих ценах;

** стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на 2013 год

Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	
	до 1 кВ	6 кВ - 10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт*	121,26	121,26
Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи, С2, руб./км**		
до 15 кВт (включительно)	194 308	-
свыше 15 кВт-150 кВт (включительно)	194 308	-
свыше 150 кВт-8900 кВт	194 308	-
Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи, С3, руб./км**		
до 15 кВт (включительно)	395 153	686 819
свыше 15 кВт-150 кВт (включительно)	615 230	729 149
свыше 150 кВт-8900 кВт	718 086	872 516
Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций, С4, руб./кВт**		
до 15 кВт (включительно)	1429	1429
свыше 15 кВт-150 кВт (включительно)	1113	1113
свыше 150 кВт-8900 кВт	1071	1071

*стандартизированная тарифная ставка установлена в текущих ценах;

** стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Сетевая компания» на 2013 год

Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	
	до 1 кВ	6 кВ - 10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка, С1, руб./кВт*	20,43	20,43
Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи, С2, руб./км**	-	-
Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи, С3, руб./км**	-	-
Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций, С4, руб./кВт**	-	-

*стандартизированная тарифная ставка установлена в текущих ценах;

** стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года.

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям филиала
ОАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго» на 2013 год***

№	Наименование мероприятий	Обозначение	Ставка за 1 кВт на уровне напряжения до 1 кВ, руб./кВт без НДС	Ставка за 1 кВт на уровне напряжения 6 кВ - 20 кВ, руб./кВт без НДС
1	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование, всего	C _{см1}	20,72	20,72
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству, всего		-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		ж	ж
3.1	строительство воздушных линий	C _{см2}	11625	8021
3.2	строительство кабельных линий	C _{см3}	15 841	13920
3.3	строительство пунктов секционирования	C _{см4}	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C _{см5}	8773,5	8773,5
3.5	строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		по индивидуальному проекту	по индивидуальному проекту
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	C _{см6}	39,29	39,29
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего	C _{см7}	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	C _{см8}	52,65	52,65

*ставки за единицу мощности установлены в текущих ценах.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на 2013 год*

№	Наименование мероприятий	Обозначение	Ставка за 1 кВт на уровне напряжения до 1 кВ, руб/кВт без НДС	Ставка за 1 кВт на уровне напряжения 6 кВ - 10 кВ, руб/кВт без НДС
1	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование, всего	C _{ем1}	33,29	33,29
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству, всего	х	х	х
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х	х
3.1	строительство воздушных линий	C _{ем2}	39139	-
3.2	строительство кабельных линий	C _{ем3}	20411	21521
3.3	строительство пунктов секционирования	C _{ем4}	х	х
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C _{ем5}	9403	9123
3.5	строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		по индивидуальному проекту	по индивидуальному проекту
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	C _{ем6}	50,49	50,49
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего	C _{ем7}	15,31	15,31
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	C _{ем8}	22,17	22,17

*ставки за единицу мощности установлены в текущих ценах.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Сетевая компания» на 2013 год*

№	Наименование мероприятий	Обозначение	Ставка за 1 кВт на уровне напряжения до 1 кВ, руб./кВт без НДС	Ставка за 1 кВт на уровне напряжения 6 кВ - 10 кВ, руб./кВт без НДС
1	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование, всего	C _{см1}	2,50	2,50
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству, всего	x	x	x
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	✗	✗
3.1	строительство воздушных линий	C _{см2}	x	x
3.2	строительство кабельных линий	C _{см3}	x	x
3.3	строительство пунктов секционирования	C _{см4}	x	x
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C _{см5}	x	✗
3.5	строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		по индивидуальному проекту	по индивидуальному проекту
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	C _{см6}	4,89	4,89
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего	C _{см7}	3,03	3,03
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	C _{см8}	10,01	10,01

*ставки за единицу мощности установлены в текущих ценах.

Формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

1. Размер платы за технологическое присоединение (T_i) по третьей категории надежности электроснабжения для каждого заявителя определяется сетевыми организациями по стандартизированным ставкам, указанным в Приложениях №№1.1,1.2,1.3 к настоящему приказу, на основании выданных технических условий в зависимости от способа технологического присоединения, следующим образом:

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 * N_i = T_i \text{ (без «последней мили») } \quad (1)$$

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

при прокладке ВЛ

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * \text{Зизм.ст} * L_i) = T_{i(\text{вл})} \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$(C_1 * N_i) + (C_{3i} * \text{Зизм.ст} * L_i) = T_{i(\text{кл})} \quad (3)$$

в) если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

ВЛ+ТП (РТП,КТП, РП)

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * \text{Зизм.ст} * L_i) + (C_{4i} * \text{Зизм.ст} * N_i) = T_{i(\text{вл+тп})} \quad (4)$$

КЛ+ТП (РТП,КТП,РП)

$$(C_1 * N_i) + (C_{3i} * \text{Зизм.ст} * L_i) + (C_{4i} * \text{Зизм.ст} * N_i) = T_{i(\text{кл+тп})} \quad (5)$$

КЛ+ВЛ+ТП (РТП,КТП,РП)

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * \text{Зизм.ст} * L_i) + (C_{3i} * \text{Зизм.ст} * L_i) + (C_{4i} * \text{Зизм.ст} * N_i) = T_{i(\text{кл+вл+тп})} \quad (6)$$

где:

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i - протяжённость ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;

i - уровень напряжения подключения потребителя;

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}$ - стандартизированные тарифные ставки.

Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. Размер платы за технологическое присоединение (T_i) по третьей категории надежности электроснабжения для каждого заявителя определяется сетевыми организациями по ставкам за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, указанному в Приложениях №№ 2.1,2.2,2.3 к настоящему приказу, на основании выданных технических условий в зависимости от способа технологического присоединения, следующим образом:

$$T_i = \sum C_{\text{исм}} * N_i, \quad (7)$$

где

$C_{\text{исм}}$ - ставки платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, указанному в Приложениях № 2.1,2.2,2.3 к настоящему приказу по уровню соответствующего напряжения, на основании выданных сетевой организацией технических условий;

3. Размер платы за технологическое присоединение ($T_{\text{общ}}$) по второй или первой категории надежности электроснабжения, что потребует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, определяется сетевыми организациями по формуле:

$$T_{\text{общ}} = T_1 + (T_{\text{ист1}} + T_{\text{ист2}}), \quad (8)$$

$$T_1 = \sum (C_{\text{исм}}) * N_i, \quad (9)$$

или

$$T_1 = C_1 * N_i, \quad (10)$$

где:

T_1 - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в Приложениях №№ 1.1, 1.2, 1.3 к настоящему приказу;

$T_{ист1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику электроснабжения для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий по формуле (7) или формулам (2) – (6);

$T_{ист2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий по формуле (7) или формулам (2) – (6).