



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 23 декабря 2013 года № 126

г. Пенза

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул 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 23 декабря 2013 года №144

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 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;
 - МП «Горэлектросеть» г. Заречный согласно приложению 1.4 к настоящему приказу;
 - МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка согласно приложению 1.5 к настоящему приказу;
 - ОАО «РЖД» согласно приложению 1.6 к настоящему приказу.
2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение

– 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;

- МП «Горэлектросеть» г. Заречный согласно приложению 2.4 к настоящему приказу;

- МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка согласно приложению 2.5 к настоящему приказу;

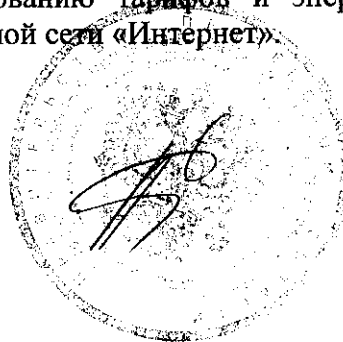
- ОАО «РЖД» согласно приложению 2.6 к настоящему приказу.

3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2014 года пункты с 1, 2, 3 приказа Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 24 декабря 2012 года № 173 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области».

5. Настоящий приказ опубликовать в газете «Издательский дом «Пензенская правда» и на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

И.о. начальника Управления



Н.В. Клак

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго» на 2014 год

Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	
	до 1 кВ	6 кВ - 20 кВ
Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт*	130,35	130,35
Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи, С2, руб./км**	205062	273946
Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи, С3, руб./км**	366006	378797
Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций, С4, руб./кВт**		
до 15 кВт (включительно)	1919	1919
свыше 15 кВт-150 кВт (включительно)	1919	1919
свыше 150 кВт-8900 кВт	753	753

*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 2014 год

Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	
	до 1 кВ	6 кВ - 10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт*	232,00	232,00
Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи, С2, руб./км**	194308	-
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)	1804	1804
свыше 15 кВт-150 кВт (включительно)	1405	1405
свыше 150 кВт-8900 кВт	1353	1353

*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 2014 год

Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	
	до 1 кВ	6 кВ - 20 кВ
Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт*	35,0	35,0
Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи, С2, руб./км**	123683	216994
Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи, С3, руб./км**	157221	191428
Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций, С4, руб./кВт**	615	615
до 15 кВт (включительно)		
свыше 15 кВт-150 кВт (включительно)		
свыше 150 кВт-8900 кВт	615	615

*стандартизированная тарифная ставка установлена в текущих ценах;

** стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года.

Приложение № 1.4
к приказу от «23» декабря 2013 года №126

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям МП «Горэлектросеть» г. Заречный на 2014 год

Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	
	до 1 кВ	6 кВ - 10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка, С1, руб./кВт*	99,95	99,95
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.

Приложение № 1.5
к приказу от «23» декабря 2013 года №126

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка на 2014 год

Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	
	до 1 кВ	6 кВ - 10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка, С1,	37,70	37,70

руб./кВт*		
Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи, С2, руб./км**	196 660	185 360
Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи, С3, руб./км**	208 939	270 158
Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций, С4, руб./кВт**	-	-
до 15 кВт (включительно)	-	-
свыше 15 кВт-150 кВт (включительно)	1004	1004
свыше 150 кВт-8900 кВт	628	628

*стандартизированная тарифная ставка установлена в текущих ценах;

** стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года.

Приложение № 1.6
к приказу от «23» декабря 2013 года №126

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2014 год

Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	
	до 1 кВ	6 кВ - 10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка, С1, руб./кВт*	56,38	56,38
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.

Приложение № 2.1
к приказу от «23» декабря 2013 года №126

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго» на 2014 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}	23,05	23,05
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству, всего		-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		x	x
3.1	строительство воздушных линий	C _{см2}	7394,62	10898.50
3.2	строительство кабельных линий	C _{см3}	13809,87	15761,98
3.3	строительство пунктов секционирования	C _{см4}	-	-

3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$C_{ем5}$		
	до 15 кВт (включительно)		10957,49	10957,49
	свыше 15 кВт – 150 кВт (включительно)		10957,49	10957,49
	свыше 150 кВт – 8900 кВт (включительно)		4299,63	4299,63
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	$C_{ем6}$	45,40	45,40
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего	$C_{ем7}$	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	$C_{ем8}$	61,90	61,90

*ставки за единицу мощности установлены в текущих ценах.

Приложение № 2.2
к приказу от «23» декабря 2013 года №126

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на 2014 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	$C_{ем1}$	81,70	81,70
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству, всего		-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		x	x
3.1	строительство воздушных линий	$C_{ем2}$	19854	-
3.2	строительство кабельных линий	$C_{ем3}$	9430	17235
3.3	строительство пунктов секционирования	$C_{ем4}$	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$C_{ем5}$		
	до 15 кВт (включительно)		10301	10301
	свыше 15 кВт – 150 кВт (включительно)		8021	8021
	свыше 150 кВт – 8900 кВт (включительно)		7723	7723
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	$C_{ем6}$	138,07	138,07
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего	$C_{ем7}$	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	$C_{ем8}$	12,23	12,23

*ставки за единицу мощности установлены в текущих ценах.

Приложение № 2.3
к приказу от «23» декабря 2013 года № 126

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям
ООО «Сетевая компания» на 2014 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}	4,30	4,30
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству, всего		329,57	329,57
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		x	x
3.1	строительство воздушных линий	C _{ем2}	5140	15703
3.2	строительство кабельных линий	C _{ем3}	-	3525
3.3	строительство пунктов секционирования	C _{ем4}	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C _{ем5}	3513	3513
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}	8,38	8,38
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего	C _{ем7}	5,17	5,17
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	C _{ем8}	17,15	17,15

*ставки за единицу мощности установлены в текущих ценах.

Приложение № 2.4
к приказу от «23» декабря 2013 года № 126

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям
МП Горэлектросеть» г. Заречный на 2014 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}	20,06	20,06
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству, всего		-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством		x	x

	"последней мили"			
3.1	строительство воздушных линий	$C_{ем2}$	-	-
3.2	строительство кабельных линий	$C_{ем3}$	-	-
3.3	строительство пунктов секционирования	$C_{ем4}$	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$C_{ем5}$	-	-
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	$C_{ем6}$	23,81	23,81
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего	$C_{ем7}$	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	$C_{ем8}$	56,08	56,08

*ставки за единицу мощности установлены в текущих ценах.

Приложение № 2.5
к приказу от «23» декабря 2013 года №126

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка на 2014 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	$C_{ем1}$	4,06	4,06
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству, всего		-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		x	x
3.1	строительство воздушных линий	$C_{ем2}$	1232,39	2046,37
3.2	строительство кабельных линий	$C_{ем3}$	1346,70	-
3.3	строительство пунктов секционирования	$C_{ем4}$	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$C_{ем5}$	-	--
	до 15 кВт (включительно)		-	-
	свыше 15 кВт-150 кВт (включительно)		1004	1004
	свыше 150 кВт-8900 кВт		628	628
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	$C_{ем6}$	12,36	12,36
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего	$C_{ем7}$	-	-

6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	$C_{ем8}$	21,28	21,28
---	---	-----------	-------	-------

*ставки за единицу мощности установлены в текущих ценах.

Приложение № 2.6
к приказу от «23» декабря 2013 года №126

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим ОАО «РЖД» на 2014 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	$C_{ем1}$	26,48	26,48
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству, всего		-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		x	x
3.1	строительство воздушных линий	$C_{ем2}$	-	-
3.2	строительство кабельных линий	$C_{ем3}$	-	-
3.3	строительство пунктов секционирования	$C_{ем4}$	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$C_{ем5}$	-	-
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	$C_{ем6}$	17,44	17,44
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего	$C_{ем7}$	2,49	2,49
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	$C_{ем8}$	9,97	9,97

*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 №№1.1,1.2,1.3,1.4,1.5,1.6 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 №№ 2.1,2.2,2.3,2.4,2.5,2.6 к настоящему приказу, на основании выданных технических условий в зависимости от способа технологического присоединения, следующим образом:

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

где

$C_{i\text{ем}}$ - ставки платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, указанному в Приложениях № 2.1,2.2,2.3,2.4,2.5,2.6 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:

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

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

или

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

где:

T_1 - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в Приложениях №№ 1.1,1.2,1.3,1.4,1.5,1.6 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).