

**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ
ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ
от 29 декабря 2014 г. N 173**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, СТАВОК
ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ФОРМУЛ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ЗАО "ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" НА ТЕРРИТОРИИ
ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (с последующими изменениями), [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 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 N 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 N 209-э/1, Методическими [указаниями](#) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1, [Положением](#) об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 4 августа 2010 года N 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29 декабря 2014 года N 148 приказываю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г. стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ЗАО "Пензенская горэлектросеть", согласно [приложениям 1.1, 1.2](#) к настоящему приказу.

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г. [ставки](#) за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ЗАО "Пензенская горэлектросеть" согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г. [формулу](#) платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ЗАО "Пензенская горэлектросеть" согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ опубликовать (разместить) в газете "Издательский дом "Пензенская правда" и на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

5. Настоящий приказ вступает в силу с момента его официального опубликования.

Начальник Управления
Н.В.КЛАК

Приложение 1.1
к приказу
от 29 декабря 2014 г. N 173

**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА
С1 НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ЗАО "ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" НА 2015 ГОД**

Наименование мероприятия	Обозначение	Ед. измерения	При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения <*>
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам <*>	С1	руб./кВт	627,29	627,29
в т.ч. в разбивке по следующим ставкам				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	С1.1		175,70	175,70
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2		292,66	292,66
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <***>	С1.3		0	0
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям	С1.4		158,93	158,93

<*> Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

<*> Стандартизированная тарифная ставка С1.3 не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного [разделом VII](#) Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 1.2
к приказу
от 29 декабря 2014 г. N 173

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
(С2, С3, С4) НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ЗАО "ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ", ВКЛЮЧАЮЩИЕ РАСХОДЫ СЕТЕВОЙ
ОРГАНИЗАЦИИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА, ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА ДО ПРИСОЕДИНЯЕМЫХ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ <*>**

N п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п. 18 Методических указаний, и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной)	Размер стандартизованных тарифных ставок для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	
						с 1 января 2015 года	с 1 октября 2015 года
1.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2	руб./км	х	х	х
1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		180 439	180 439	90 220
1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИ2-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		188 477	188 477	94 239
1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		194 213	194 213	97 107

1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4x70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		198 321	198 321	99 161
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3	руб./км	х	х	х
2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x16	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		276 756	276 756	138378
2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x25	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		284 385	284 385	142193
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x35	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		293 704	293 704	146852
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x50	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		301 622	301 622	150811
2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		356 940	356 940	178470
2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		382 299	382 299	191150
2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		421 814	421 814	210907
2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		479 943	479 943	239972
2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		523 638	523 638	261819

	1-4x185						
2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		570 317	570 317	285159
2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 2x16	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		221 565	221 565	110783
2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4x16	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		232 538	232 538	116269
2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4x25	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		240 489	240 489	120245
2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4x35	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		244 961	244 961	122481
2.15.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4x50	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		256 708	256 708	128354
2.16.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4x70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		282 461	282 461	141231
2.17.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4x95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		308 052	308 052	154026
2.18.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4x120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		330 350	330 350	165175
2.19.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4x150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		388 698	388 698	194349
2.20.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4x185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		410 282	410 282	205141
2.21.	строительство КЛ-0,4 кВ,	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		453 558	453 558	226779

	АВББШв 4х240						
2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-3х70	СН2 (20-1 кВ)	С3		427 942	427 942	213971
2.23.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-3х95	СН2 (20-1 кВ)	С3		467 477	467 477	233739
2.24.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3		545 628	545 628	272814
2.25.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3		579 999	579 999	290000
2.26.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3		624 852	624 852	312426
2.27.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3		710 845	710 845	355423
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	СН2 (20-1 кВ)		руб./кВт	х	х	х
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных	х	С4	руб./кВт	х	х	х

	трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ						
4.1.	строительство КТП киоскового типа 63-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1 379	1 379	690
4.2.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1 107	1 107	554
4.3.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		717	717	359
4.4.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		489	489	245
4.5.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		339	339	170
4.6.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		255	255	128
4.7.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		234	234	117
4.8.	строительство ТП 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		4 350	4 350	2175
4.9.	строительство ТП 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		2 743	2 743	1372
4.10.	строительство ТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1 802	1 802	901
4.11.	строительство ТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1 153	1 153	577

4.12.	строительство ТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		785	785	393
4.13.	строительство ТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		536	536	268
4.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		3 635	3 635	1818
4.15.	строительство двухтрансформаторной КТП 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		2 927	2 927	1464
4.16.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		2 511	2 511	1256
4.17.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1 789	1 789	895
4.18.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1 221	1 221	611
4.19.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		962	962	481
4.20.	строительство двухтрансформаторной ТП 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		5 447	5 447	2724
4.21.	строительство	НН (0,4 кВ и ниже);	С4		3 454	3 454	1727

	двухтрансформаторной ТП 160-10/0,4	СН2 (20-1 кВ)					
4.22.	строительство двухтрансформаторной ТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		2 291	2 291	1146
4.23.	строительство двухтрансформаторной ТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1 485	1 485	743
4.24.	строительство двухтрансформаторной ТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1 049	1 049	525
4.25.	строительство двухтрансформаторной ТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		745	745	373

<*> Стандартизированные ставки установлены в ценах 2001 года.

Ставки применяются для определения размера платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ЗАО "Пензенская горэлектросеть" на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт.

Приложение 2
к приказу
от 29 декабря 2014 г. N 173

**СТАВКИ
ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (С1.1, С1.2, С1.3, С1.4,
С2, С3, С4) НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАО
"ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ
И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВ ПО ТРЕТЬЕЙ КАТЕГОРИИ
НАДЕЖНОСТИ (ПО ОДНОМУ ИСТОЧНИКУ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ) (С УЧЕТОМ
РАНЕЕ ПРИСОЕДИНЕННОЙ В ДАННОЙ ТОЧКЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ МОЩНОСТИ)**

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	
		за исключением Заявителей, плата для которых	для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт	за исключением Заявителей, плата для которых	для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт

			устанавливается по п. 18 Методических указаний, и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной)	включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)		устанавливается по п. 18 Методических указаний, и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной)	включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	
				с 1 января 2015 г.	с 1 октября 2015 г.		с 1 января 2015 г.	с 1 октября 2015 г.
1	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование, всего	C1.1 <*>	175,70	175,70	175,70	175,70	175,70	175,70
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству, всего		-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		x	x	x	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	C2	17646	17646	8823	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий	C3	15588	15588	7794	14740	14740	7370
3.3	строительство пунктов секционирования	C4	-	-	-	-	-	-

3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С4	х	х	х	х	х	х
	КТП киоскового типа 63-10/0,4		8068	8068	4034	8068	8068	4034
	КТП киоскового типа 100-10/0,4		6477	6477	3239	6477	6477	3239
	КТП киоскового типа 160-10/0,4		4193	4193	2097	4193	4193	2097
	КТП киоскового типа 250-10/0,4		2860	2860	1430	2860	2860	1430
	КТП киоскового типа 400-10/0,4		1981	1981	991	1981	1981	991
	КТП киоскового типа 630-10/0,4		1490	1490	745	1490	1490	745
	КТП киоскового типа 1000-10/0,4		1371	1371	686	1371	1371	686
	ТП 100-10/0,4		25445	25445	12723	25445	25445	12723
	ТП 160-10/0,4		16048	16048	8024	16048	16048	8024
	ТП 250-10/0,4		10541	10541	5271	10541	10541	5271
	ТП 400-10/0,4		6744	6744	3372	6744	6744	3372

	ТП 630-10/0,4		4595	4595	2298	4595	4595	2298
	ТП 1000-10/0,4		3138	3138	1569	3138	3138	1569
	2-трансф. КТП 100-10/0,4		21266	21266	10633	21266	21266	10633
	2-трансф. КТП 160-10/0,4		17126	17126	8563	17126	17126	8563
	2-трансф. КТП 250-10/0,4		14690	14690	7345	14690	14690	7345
	2-трансф. КТП 400-10/0,4		10464	10464	5232	10464	10464	5232
	2-трансф. КТП 630-10/0,4		7141	7141	3571	7141	7141	3571
	2-трансф. КТП 1000-10/0,4		5630	5630	2815	5630	5630	2815
	2-трансф. ТП 100 - 10/0,4		31868	31868	15934	31868	31868	15934
	2-трансф. ТП 160 - 10/0,4		20207	20207	10104	20207	20207	10104
	2-трансф. ТП 250 - 10/0,4		13401	13401	6701	13401	13401	6701
	2-трансф. ТП 400 - 10/0,4		8688	8688	4344	8688	8688	4344
	2-трансф. ТП 630 - 10/0,4		6140	6140	3070	6140	6140	3070
	2-трансф. ТП 1000 - 10/0,4		4356	4356	2178	4356	4356	2178
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	С1.2 <*>	292,66	292,66	292,66	292,66	292,66	292,66
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего <*>	С1.3 <*>	0	0	0	0	0	0

6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	C1.4 <*>	158,93	158,93	158,93	158,93	158,93	158,93
---	---	-------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

<*> В соответствии с [пунктом 26](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (приказ ФСТ РФ от 11.09.2012 г. N 209-э/1) сумма ставок за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в [пунктах 1, 4, 5, 6](#) приложения, соответствует значению стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам.

<*> Ставка за единицу максимальной мощности по [пункту 5](#) приложения не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного [разделом VII](#) Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 3
к приказу
от 29 декабря 2014 г. N 173

ФОРМУЛА
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ЗАО "ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"

1. Размер платы за технологическое присоединение ($ПТП_i$) по третьей категории надежности электроснабжения для каждого заявителя определяется по стандартизированным ставкам, указанным в [Приложениях NN 1.1, 1.2](#) к настоящему приказу, на основании выданных технических условий в зависимости от способа технологического присоединения, следующим образом:

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$C_1 * N_i = \text{ПТП}_{i(\text{без "последней мили"})} \text{ (руб.) (без НДС) (1);}$$

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

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{ВЛ}) * L_{i(\text{ВЛ})} + C_{3ij} * k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{КЛ}) * L_{i(\text{КЛ})} = \text{ПТП}_{i(\text{ВЛ(КЛ)})} \text{ (руб.) (без НДС) (2);}$$

в) Если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и на строительство центров питания:

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{ВЛ}) * L_{i(\text{ВЛ})} + C_{3ij} * k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{КЛ}) * L_{i(\text{КЛ})} + C_{4ij} * k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{пр}) * N_i = \text{ПТП}_{i(\text{ВЛ(КЛ)+ТП})} \text{ (руб.) (без НДС) (3);}$$

г) Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$C_1 * N_i + ((0,5 * (C_{2ij} * k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{ВЛ}) * L_{i(\text{ВЛ})} + C_{3ij} * k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{КЛ}) * L_{i(\text{КЛ})} + C_{4ij} * k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{пр}) * N_i) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + \\ + ((0,5 * (C_{2ij} * k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{ВЛ}) * L_{i(\text{ВЛ})} + C_{3ij} * k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{КЛ}) * L_{i(\text{КЛ})} + C_{4ij} * k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{пр}) * N_i) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+2...} \text{ИПЦ}_{t+f})) = \\ = \text{ПТП}_{i(\text{ВЛ+КЛ+ТП})} \text{ (руб.) (без НДС) (4),}$$

где:

i - уровень напряжения;

j - диапазон присоединяемой мощности;

t - год утверждения платы;

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

$L_{i(\text{ВЛ(КЛ)})}$ - протяженность ВЛ (КЛ) на i -м уровне напряжения;

C_1, C_2, C_3, C_4 - стандартизированные тарифные ставки;

$k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{ВЛ})$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по воздушной линии для Пензенской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{КЛ})$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по кабельной линии для Пензенской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}(\text{пр})$ - индекс изменения сметной стоимости по строительным работам по прочим объектам для Пензенской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

ИПЦ - прогнозный индекс-дефлятор по разделу "Строительство", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

2. Размер платы за технологическое присоединение (ПТП_i) по третьей категории надежности электроснабжения для каждого заявителя определяется по ставкам за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, указанному в [приложении 2](#) к настоящему приказу, на основании выданных технических условий в зависимости от способа технологического присоединения, следующим образом:

$$\sum C_{ij} * N_i = \text{ПТП}_i \text{ (руб.) (без НДС) (4),}$$

где:

C_{ij} - ставка за единицу максимальной мощности

3. Размер платы за технологическое присоединение (ПТП_i) по второй или первой категории надежности электроснабжения, что потребует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, определяется по формуле:

$$P_1 + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) = \text{ПТП}_i \text{ (руб.) (без НДС) (5),}$$

где:

P_1 - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в [приложении 1.1](#) и [приложении 2](#) ([п. 1](#), [п. 4](#), [п. 6](#)) к настоящему приказу, рассчитываются по формулам [\(1\)](#) или [\(4\)](#);

$P_{\text{ист1}}$ или $P_{\text{ист2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому или второму независимому источнику электроснабжения для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, связанные с проведением мероприятий, указанных в [приложении 1.2](#) и [приложении 2](#) ([п. 3](#)), рассчитываются по формулам [\(2 - 3\)](#) или [\(4\)](#).
