

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

**ПРИКАЗ
от 30 декабря 2016 г. N 177**

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

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 года 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 30 декабря 2016 года N 95 приказываю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ЗАО "Пензенская горэлектросеть", согласно [приложениям N 1.1, N 1.2](#) к настоящему приказу.

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года [ставки](#) за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ЗАО "Пензенская горэлектросеть" согласно приложению N 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года [формулу](#) платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению N 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу [приказ](#) Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31.12.2015 N 191 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО "Пензенская горэлектросеть".

5. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

Начальник Управления
Н.В.КЛАК

Приложение N 1.1
к приказу
от 30 декабря 2016 г. N 177

**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 2017 ГОД**

(без НДС)

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	726,25	726,25
в т.ч. в разбивке по следующим ставкам				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	С1.1		265,92	265,92
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2		372,28	372,28
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа	С1.3		-	-

федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <*>				
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	C1.4		88,05	88,05

<*> 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 C1.3 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 N 1.2
к приказу
от 30 декабря 2016 г. N 177

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
(C2, C3, C4) 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 <*>

(без НДС)

N п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначе ние	Единица измерения	Размер стандартизирован ных 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 в данной точке присоединения)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	
						С 1 января по 30 сентября 2017 года	С 1 октября по 31 декабря 2017 года
1.	Стандартизированная 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.	ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		175 495	87 747,5	-
1.2.	ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		187 747	93 873,5	-
1.3.	ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		197 377	98 688,5	-
1.4.	ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		212 996	106 498	-

2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	СЗ	руб./км	х	х	х
2.1.	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х16	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		297 235	148 617,5	-
2.2.	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		305 429	152 714,5	-
2.3.	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		315 438	157 719	-
2.4.	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		323 942	161 971	-
2.5.	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		383 353	191 676,5	-
2.6.	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		410 589	205 294,5	-
2.7.	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		453 028	226 514	-
2.8.	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		513 668	256834,0	-
2.9.	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		556 604	278302,0	-
2.10.	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		603 845	301922,5	-
2.11.	КЛ-0.4 кВ АВБбШв 2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		237 960	118 980	-
2.12.	КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х16	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		249 745	124 875,5	-
2.13.	КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		258 285	129 142,5	-
2.14.	КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		263 088	131 544	-
2.15.	КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	СЗ		275 704	137 852	-

2.16.	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4x70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		303 363	151 681,5	-
2.17.	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4x95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		330 847	165 423,5	-
2.18.	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4x120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		354 795	177 397,5	-
2.19.	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4x150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		417 461	208 730,5	-
2.20.	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4x185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		440 642	220 321	-
2.21.	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4x240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		487 121	243 560,5	-
2.22.	КЛ-10(6) кВ АСБ 3x70	СН2 (20-1 кВ)	С3		459 609	229 804,5	-
2.23.	КЛ-10(6) кВ АСБ 3x95	СН2 (20-1 кВ)	С3		502 070	251 035	-
2.24.	КЛ-10(6) кВ АСБ 3x120	СН2 (20-1 кВ)	С3		579 439	289719,5	-
2.25.	КЛ-10(6) кВ АСБ 3x150	СН2 (20-1 кВ)	С3		611 476	305738,0	-
2.26.	КЛ-10(6) кВ АСБ 3x185	СН2 (20-1 кВ)	С3		659 147	329573,5	-
2.27.	КЛ-10(6) кВ АСБ 3x240	СН2 (20-1 кВ)	С3		745 140	372570,0	-
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	x	С4		x	x	x
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство	x	С4	руб./кВт	x	x	x

	комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ						
4.1.	КТП киоскового типа 63-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1377	688,5	-
4.2.	КТП киоскового типа 100-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1105	552,5	-
4.3.	КТП киоскового типа 160-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		715	357,5	-
4.4.	КТП киоскового типа 250-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		525	262,5	-
4.5.	КТП киоскового типа 400-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		364	182,0	-
4.6.	КТП киоскового типа 630-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		270	135,0	-
4.7.	КТП киоскового типа 1000-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		244	122,0	-

4.8.	2-трансф. КТП 100-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		3627	1813,5	-
4.9.	2-трансф. КТП 160-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		2920	1460,0	-
4.10.	2-трансф. КТП 250-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		2665	1332,5	-
4.11.	2-трансф. КТП 400-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1884	942,0	-
4.12.	2-трансф. КТП 630-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1279	639,5	-
4.13.	2-трансф. КТП 1000-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		998	499,0	-
4.14.	2-трансф. РТП 630-10/0.4 (12 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		2265	1132,5	-
4.15.	2-трансф. РТП 1000-10/0.4 (12 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1492	746,0	-
4.16.	2-трансф. РТП 630-10/0.4 (16 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		2905	1452,5	-

4.17.	2-трансф. РТП 1000-10/0.4 (16 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1895	947,5	-
4.18.	2-трансф. РТП 630-10/0.4 (24 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		4764	2382,0	-
4.19.	2-трансф. РТП 1000-10/0.4 (24 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		3066	1533,0	-

<*> Стандартизированные ставки 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 N 2
к приказу
от 30 декабря 2016 г. N 177

**СТАВКИ
ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (С1.1, С1.2, С1.3, С1.4,
С2, С3, С4) ЗА 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 кВт ПО ТРЕТЬЕЙ
КАТЕГОРИИ НАДЕЖНОСТИ (ПО ОДНОМУ ИСТОЧНИКУ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ)
(С УЧЕТОМ РАНЕЕ ПРИСОЕДИНЕННОЙ В ДАННОЙ ТОЧКЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЯ МОЩНОСТИ)**

(без НДС)

N п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности 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 в данной точке присоединения)	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	
						С 1 января по 30 сентября 2017 года	С 1 октября по 31 декабря 2017 года
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	ниже 35 кВ	C1.1 <*>	руб./кВт	265,92	265,92	265,92
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x		x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией	x	x		x	x	x

	мероприятий, связанных со строительством "последней мили"						
3.1.	строительство воздушных линий	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		9410	4705,0	-
		СН2 (20-1 кВ)	С2		23504	11752	-
3.2.	строительство кабельных линий	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		12349	6174,5	-
		СН2 (20-1 кВ)	С3		11443	5721,5	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	С4		-	-	-
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4		х	х	х
3.4.1.	КТП киоскового типа 63-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		8356	4178,0	-
3.4.2.	КТП киоскового типа 100-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		6708	3354,0	-
3.4.3.	КТП киоскового типа 160-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		4342	2171,0	-
3.4.4.	КТП киоскового типа 250-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		3071	1 535,5	-

		кВ)					
3.4.5.	КТП киоскового типа 400-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		2 127	1 063,5	-
3.4.6.	КТП киоскового типа 630-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1 600	800	-
3.4.7.	КТП киоскового типа 1000-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		1 472	736	-
3.4.8.	2-трансф. КТП 100-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		22015	11007,5	-
3.4.9.	2-трансф. КТП 160-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		17726	8863,0	-
3.4.10.	2-трансф. КТП 250-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		15 777	7 888,5	-
3.4.11.	2-трансф. КТП 400-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		11 238	5 619	-
3.4.12.	2-трансф. КТП 630-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		7 669	3 834,5	-
3.4.13.	2-трансф. КТП 1000-10/0,5	НН (0,4 кВ и	С4		6 046	3 023	-

		ниже); СН2 (20-1 кВ)					
3.4.14.	2-трансф. РТП 630-10/0.4 (12 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		13751	6875,5	-
3.4.15.	2-трансф. РТП 1000-10/0.4 (12 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		9055	4527,5	-
3.4.16.	2-трансф. РТП 630-10/0.4 (16 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		17634	8817,0	-
3.4.17.	2-трансф. РТП 1000-10/0.4 (16 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		11501	5750,5	-
3.4.18.	2-трансф. РТП 630-10/0.4 (24 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		28920	14460,0	-
3.4.19.	2-трансф. РТП 1000-10/0.4 (24 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4		18611	9305,5	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	ниже 35 кВ	С1.2 <*>		372,28	372,28	372,28
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании)	ниже 35 кВ	С1.3 <*>		-	-	-

	должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <*>						
6.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	ниже 35 кВ	C1.4 <*>		88,05	88,05	88,05

<*> 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 ставке 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.

Формула платы, утвержденная данным документом, действует с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года ([пункт 3](#) данного документа).

Приложение N 3
к приказу
от 30 декабря 2016 г. N 177

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

Размер платы за технологическое присоединение (ПТП_г) по третьей категории надежности электроснабжения для каждого заявителя определяется сетевыми организациями 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 предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

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

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

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

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

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

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;

$k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{ВЛ})$ - 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;

$K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{КЛ})$ - 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 строительно-монтажным 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).
