



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 30 декабря 2016 года № 181

г. Пенза

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО Пензкомпрессормаш»

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, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года №215-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 30 декабря 2016 года № 99

п р и к а з ы в а ю:

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 МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш» согласно приложениям № 1.1, № 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 МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш» согласно приложению № 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 № 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившими силу:

4.1. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31.12.2015 № 194 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка»;

4.2. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31.12.2015 № 195 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Пензенской области»;

4.3. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31.12.2015 № 196 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко»;

4.4. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31.12.2015 № 197 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ Исправительная колония № 5 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», ООО «РРСК», ООО «Транснефтьэлектросетьсервис», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», ОАО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш».

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

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 МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш» 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	69,77	69,77
в т.ч. в разбивке по следующим ставкам				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	С1.1		21,21	21,21
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2		19,58	19,58
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	С1.3		-	-
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	С1.4		28,98	28,98

* 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 предусматриваются по одному источнику.

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 МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш», включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств*

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных 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 присоединения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой 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	строительство ВЛИ-0,4 кВ	до 1кВ	С2		202 499	101 249.5	-
1.2	строительство ВЛЗ-10 кВ	6кВ-20кВ	С2		230 650	115 325	-
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	до 1кВ	С3		156 782	78 391	-
2.2	строительство КЛ-10(6) кВ	6кВ-20кВ	С3		262 420	131 210	-
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4	руб./кВт	х	х	х
3.1	до 15кВт	до 1кВ	С4		х	х	х
3.2	свыше 15кВт – 150кВт (включительно)	до 1кВ	С4		848	424	-

3.3.	свыше 150кВт – 8900кВт	6кВ-20кВ	С4		848	848	-
------	---------------------------	----------	----	--	-----	-----	---

*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 МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ Исправительная колония № 5 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», ОАО «Пензяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш» на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт; на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности более 8900 кВт; на уровне напряжения более 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт.

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 МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш» 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)

№ 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	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой 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	С1.1*	руб./кВт	21,21	21,21	21,21
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x		x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x		x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	до 1кВ	С2		7 216,63	3 608,32	-
3.2.	строительство воздушных линий	6кВ-20кВ	С2		3 596,24	1 798,12	-
3.3.	строительство кабельных линий	до 1кВ	С3		x	x	x
3.4.	строительство кабельных линий	6кВ-20кВ	С3		9 552,09	4 776,05	-

3.5.	строительство пунктов секционирования	до 1кВ	С4	x	x	x
3.6.	строительство пунктов секционирования	6кВ-20кВ	С4	x	x	x
3.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанции (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	до 1кВ	С4	5 147,36	2 573,68	-
3.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанции (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6кВ-20кВ	С4	5 147,36	5 147,36	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	Ниже 35 кВ	С1.2*	19,58	19,58	19,58
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	ниже 35 кВ	С1.3*	x	x	x
6.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	ниже 35 кВ	С1.4*	28,98	28,98	28,98

* В соответствии с пунктом 26 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (приказ ФСТ РФ от 11.09.2012г. №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 10кВ 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 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Размер платы за технологическое присоединение (ПТП_і) по третьей категории надежности электроснабжения для каждого заявителя определяется сетевыми организациями по стандартизированным ставкам, указанным в Приложениях №№ 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»:

$$C_1 * N_i = \text{ПТП}_i \text{ (без «последней мили»)} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (1)$$

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

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{ВЛ}) * L_{i(\text{ВЛ})} + C_{3ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{КЛ}) * L_{i(\text{КЛ})} = \text{ПТП}_i \text{ (ВЛ(КЛ))} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (2)$$

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

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{ВЛ}) * L_{i(\text{ВЛ})} + C_{3ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{КЛ}) * L_{i(\text{КЛ})} + C_{4ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{ПР}) * N_i = \text{ПТП}_i \text{ (ВЛ(КЛ)+ТП)} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (3)$$

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

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

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(ВЛ(КЛ))} – протяженность ВЛ (КЛ) на *i*-том уровне напряжения;

C₁, C₂, C₃, C₄ – стандартизированные тарифные ставки;

K_{ИЗМ}^{СТ}(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_{ИЗМ}^{СТ}(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_{ИЗМ}^{СТ}(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).