



## КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

29.12.2016

№ 46/5-П

г. Биробиджан

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 № 321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 29.12.2016 № 46/5-Р

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению №1.
2. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области согласно приложению № 2.
3. Утвердить плату за одно технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области

энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в следующих размерах:

- для физических лиц - 550 рублей (с учетом НДС);
- для юридических лиц - 466 рублей 10 копеек (без учета НДС).

4. С 1 января 2017 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных тарифных ставок.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт будет равна размеру расходов на выполнение сетевой организацией обязательных мероприятий - С1.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета



Г.Ф. Шлыкова

**Стандартизированная тарифная ставка  
на осуществление обязательных мероприятий при технологическом  
присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической  
энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым  
организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций на территории Еврейской автономной области  
на 2017 год**

Наименование показателя		Ед. изм.	Ставка в ценах периода регулирования	
			Для заявителей до 150 кВт электроснабжения, свыше 150 кВт и менее 670кВт III категории надежности (1 источник электроснабжения, уровень напряжения до10 кВ включительно) и для временного присоединения заявителей	Для потребителей свыше 150 кВт и менее 670 кВт, до 150 кВт I или II категории надежности (2 источника электроснабжения, уровень напряжения до10 кВ включительно), свыше 670 кВт
<b>С1</b>	Стандартизированная тарифная ставка, в т. ч.:	руб./кВт	<b>1162,13</b>	<b>1162,69</b>
С <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	621,73	621,73
С <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	228,54	228,54
С <sub>1.3</sub>	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	руб./кВт	0	0,56
С <sub>1.4</sub>	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	руб./кВт	311,86	311,86

**Стандартизированная тарифная ставка  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций  
на строительство воздушных линий электропередачи с дифференциацией по  
уровням напряжения на территории Еврейской автономной области  
на 2017 год**

Обозначение ставки	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	Ед. изм.	Ставка в базовых ценах 2001 года	
			До 150 кВт	Свыше 150 кВт
С <sub>2</sub>	Воздушная линия электропередачи ВЛ - 0,4 кВ	руб./км	180763	137735
	Воздушная линия электропередачи ВЛ - 6(10) кВ	руб./км	155638	180200
	Воздушная двухцепная линия электропередачи ВЛ - 6(10) кВ на железобетонных опорах	руб./км	182612	182612
	Воздушная двухцепная линия электропередачи ВЛ - 6(10) кВ на металлических опорах	руб./км	310442	310441

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов  
территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий  
электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения на территории  
Еврейской автономной области  
на 2017 год**

Обозначение ставки	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	Ед. изм.	Ставка в базовых ценах 2001 года	
			До 150 кВт	Свыше 150 кВт
С <sub>3</sub>	Кабельная линия электропередачи КЛ - 0,4 кВ	руб./км	201502	135267
	Кабельная линия электропередачи КЛ - 6(10) кВ	руб./км	270636	422094
	Двухкабельная линия электропередачи 2*КЛ - 0,4 кВ в одной траншее	руб./км	239308	455421
	Двухкабельная линия электропередачи 2*КЛ - 6(10) кВ в одной траншее	руб./км	127862	714706
	2*КЛ-0,4 кВ закрытый переход под трассой методом ГНБ	руб./км	737	737
	2*КЛ-6(10) кВ ГНБ кВ закрытый переход под трассой методом ГНБ	руб./км	1129	1129

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов  
территориальных сетевых организаций на строительство подстанций на  
i-м уровне напряжения на территории Еврейской автономной области  
на 2017 год

Обозначение ставки	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО "ДРСК" на строительство подстанций на i-м уровне напряжения	Ед. изм.	Ставка в базовых ценах 2001 года	
			До 150 кВт	Свыше 150 кВт
С <sub>4</sub>	Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 25 кВА	руб./кВт	3677	3489
	Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 40 кВА	руб./кВт	3565	2225
	Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 63 кВА	руб./кВт	7356	1478
	Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 100 кВА	руб./кВт	1000	1001
	Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 160 кВА	руб./кВт	6864	651
	Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА	руб./кВт	8725	649
	Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА	руб./кВт	1792	271
	Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА	руб./кВт	13125	567
	Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1000 кВА	руб./кВт	226	1292
	Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1250 кВА	руб./кВт	1078	1078
	2-х трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА	руб./кВт	1730	3424
	2-х трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА	руб./кВт	1168	2419
	2-х трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА	руб./кВт	848	3226
	2-х трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1000 кВА	руб./кВт	516	515
	пункты секционирования	руб./кВт	176	176
РП-0,4 кВ	руб./кВт	214	х	

Формула  
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций на территории  
Еврейской автономной области

1. В случае если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" (строительство и реконструкция воздушных линий, кабельных линий, трансформаторных подстанций), размер платы определяется по формуле:

$$C1 \times Ni,$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (кроме мероприятий по "последней мили"), руб./кВт;

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем на уровне напряжения 0,4 кВ или 6(10) кВ, кВт.

2. В случае если предусматривается реализация мероприятий "последней мили":

- мероприятия по прокладке воздушных линий

$$(C1 \times Ni) + (Ci2 \times Li),$$

где:

Ci2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км;

Li - суммарная протяженность воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВ или 6 (10) кВ, км;

- мероприятия по прокладке кабельных линий:

$$(C1 \times Ni) + (Ci3 \times Li),$$

где:

Ci3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, руб./км.

3. В случае если предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций:

$$(C1 \times Ni) + (Ci2 (Ci3) \times Li) + (C4 \times Ni),$$

где:

Ni - объем максимальной мощности, кВт.

Согласно п. 32 Методических указаний при определении размера платы за технологическое присоединение цены 2001 года приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Z изм.ст) по строительно-монтажным работам для Еврейской автономной области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации.