



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

### П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

19.12.2014

№ 98-тп

#### **Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Добрянские городские коммунальные электрические сети» на 2015 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановление Правительства Пермского края от 5 августа 2013 г. № 1057-п «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам Пермского края»,

Региональная служба по тарифам Пермского края  
**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1.1. размер платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Добрянские городские коммунальные электрические сети»

согласно приложению 1;

1.2. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 2;

1.3. ставки платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению 3.

2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 4.

3. Установить, что выпадающие доходы открытого акционерного общества «Добрянские городские коммунальные электрические сети», возникающие в результате применения платы за технологическое присоединение от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке соединения мощности), учтены в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год в размере 4 363,19 тыс. рублей.

4. Признать утратившим с 1 января 2015 года постановление Региональной энергетической комиссии Пермского края от 11 декабря 2013 г. № 42-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Добрянские городские коммунальные электрические сети» на 2014 год».

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и публикуется в установленном порядке.

Руководитель



Р.С. Синкин



Приложение 1  
к постановлению РСТ Пермского края  
от 19.12.2014 №98-тп

**Размер платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям открытого акционерного общества «Добрянские  
городские коммунальные электрические сети» для потребителей  
Пермского края**

№ п/п	Заявители (по диапазону присоединяемой мощности)	Плата за технологическое присоединение, руб. *
1.	Физическое лицо, подавшее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности (с учетом НДС)	550,00
2.	Юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавшее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности (без учета НДС)	466,10

\* При условии, что расстояние от границ участка заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), до объектов электросетевого хозяйства 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 границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Приложение 3  
к постановлению РСТ Пермского края  
от 19.12.2014 № 98-тп

**Ставки платы за технологическое присоединение за единицу  
максимальной мощности (руб./кВт)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС <1>
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	882 597,87	3 435,4	256,91
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	5 861 870,70	1 009,20	5 808,43
3.2.	строительство кабельных линий	3 304 604,16	320,00	10 326,89
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 723 564,80	670,00	8 542,63



3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	755 314,56	3 435,4	219,86
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <2>	X	X	X
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	2 054 285,31	3 435,4	597,98

<1> Стоимость мероприятий по пунктам 1,4,5,6 (без пунктов 2,3 «последней мили») составляет 1 074,75 руб./кВт (без НДС). При этом размер общей платы за технологическое присоединение (без стоимости мероприятий по пунктам 2,3 «последней мили») не может превышать 15 983,54 рублей (без НДС).

<2> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для 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 мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 2  
к постановлению РСТ Пермского края  
от 19.12.2014 № 98-тп

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за  
технологическое присоединение**

№	Наименование ставки	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (без НДС)	
1	С1- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования в расчете на единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
		1 074,75	1 074,75
1.1	Стоимость мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией ТУ	256,91	256,91
1.2	Стоимость мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	219,86	219,86
1.3	Стоимость мероприятий на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	X	X
1.4	Стоимость мероприятий по фактическому присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	597,98	597,98
1	С2- стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	
1.1	ВЛ-0,4 кВ СИП-4х35	139 881,69	
1.2	ВЛ-0,4 кВ СИП-4х50	161 320,64	
1.3	ВЛ-0,4 кВ СИП-4х70	151 296,31	
1.4	ВЛ-0,4 кВ СИП-4х95	159 977,97	
1.5	ВЛ-6 кВ СИП-3х120	190 395,68	
1.6	ВЛ-10 кВ АС-35	130 591,20	
1.7	ВЛ-10кВ АС-50	135 715,38	
1.8	ВЛ-10 кВ АС-70	142 195,67	
1.9	ВЛ-10 кВ АС-95	145 882,51	
1.10	ВЛ-10 кВ СИП-3х50	190 395,68	
1.11	ВЛ-10 кВ СИП-3х70	200 041,96	
1.12	ВЛ-10 кВ СИП-3х95	206 644,14	
1.13	ВЛ-10 кВ СИП-50	161 352,53	
1.14	ВЛ-10 кВ СИП-70	169 527,09	
1.15	ВЛ-10 кВ СИП-95	175 122,15	
2	С3- стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	
2.1	КЛ-0,4 кВ ААШВу 4х185	504 495,10	
2.2	КЛ-0,4 кВ ААШВу 4х50	430 085,89	
2.3	КЛ-0,4 кВ ААШВу 4х95	443 008,95	
2.4	КЛ-6 кВ ААШВУ 3х240	680 304,78	
2.5	КЛ-6 кВ АВБбШВ 4х185	670 393,63	
2.6	КЛ-6 кВ АВБбШВ 4х240	734 522,47	

3	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. на i уровне напряжения (руб./кВт)
3.1	СТП-25кВА	3 462,66
3.2	СТП-63кВА	1 838,32
3.3	КТП-100 кВА	1 183,98
3.4	КТП-250 кВА	533,03
3.5	КТП-400 кВА	403,58
3.6	2КТП-400 кВА	920,79
3.7	КТП-630 кВА	301,19
3.8	2КТП-630 кВА	675,71
3.9	2БКТП-630 кВА	1 481,06



### Формулы платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации «последней мили», то формула платы определяется так:

$$П_{тп} = C_1 \times N_i$$

где:

$П_{тп}$  - плата за технологическое присоединения без строительства «последней мили»

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в приложении 3 пункте 1;4;5;6, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт).

$N_i$  - объем максимальной мощности.

2. Если предусматривается необходимость реализации «последней мили», то формула платы определяется так:

$$П_{тп} = C_1 \times N_i + ((C_2 \times L_i) + (C_3 \times L_i)) \times Z_{изм.ст}$$

где:

$П_{тп}$  - плата за технологическое присоединения со строительством «последней мили» без трансформации.

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в приложении 3 пункте 1;4;5;6, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт).

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения.

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения.



$L_i$  - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на  $i$  уровне напряжения.

$Z_{\text{изм.ст}}$  - индекс изменения сметной стоимости.

3. Если предусматривается необходимость реализации «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций и (или) строительство распределительных трансформаторных подстанций напряжением до 35 кВ, то формула платы определяется так:

$$П_{\text{тп}} = C_1 \times N_i + ((C_2 \times L_i) + (C_3 \times L_i)) \times Z_{\text{изм.ст}} + (C_4 \times N_i) \times Z_{\text{изм.ст}}$$

где:

$П_{\text{тп}}$  - плата за технологическое присоединения со строительством «последней мили» и с трансформации.

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в приложении 3 пункте 1;4;5;6, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт).

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения.

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения.

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

$L_i$  - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на  $i$  уровне напряжения.

$Z_{\text{изм.ст}}$  - индекс изменения сметной стоимости.