



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

19.12.2014

№ 101-ТП

**Об установлении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества
«Кудымкарские 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», постановлением 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 «Кудымкарские 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 «Кудымкарские 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 1 108,74 тыс. рублей.

4. Признать утратившим с 1 января 2015 года постановление Региональной энергетической комиссии Пермского края от 11 декабря 2013 г. № 43-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Кудымкарские 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 № 101-тп

**Размер платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества
«Кудымкарские 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 на уровне 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 на 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 № 101-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)	272 887,92	3 500	77,97
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	9 330 330,77	1 100	8 482,12
3.2.	строительство кабельных линий	1 318 151,04	366	3 601,51
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	8 664 989,70	400	7 411,04

3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	538 926,48	3 500	153,98
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	155 161,44	3 500	44,33

<1> Стоимость мероприятий по пунктам 1,4,5,6 (без пунктов 2,3 «последней мили») составляет 276,28 руб./кВт (без НДС). При этом размер общей платы за технологическое присоединение (без стоимости мероприятий по пунктам 2,3 «последней мили») не может превышать 4 476,74 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 № 101-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
		276,28	276,28
1.1	Стоимость мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией ТУ	77,97	77,97
1.2	Стоимость мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	153,98	153,98
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	44,33	44,33
1	С2- стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	
1.1	ВЛ-0,4 кВ А-35	119 124,07	
1.2	ВЛ-0,4 кВ А-50	136 107,09	
1.3	ВЛ-0,4 кВ А-70	159 464,09	
1.4	ВЛ-0,4 кВ А-95	166 509,45	
1.5	ВЛ-0,4 кВ СИП-35	155 509,45	
1.6	ВЛ-0,4 кВ СИП-50	182 006,51	
1.7	ВЛ-0,4 кВ СИП-70	212 594,65	
1.8	ВЛ-0,4 кВ СИП-95	237 692,04	
1.1	ВЛ-0,4 кВ СИП-120	259 472,37	
1.2	ВЛ-10 кВ А-50	192 306,16	
1.3	ВЛ-10 кВ А-70	209 015,03	
1.4	ВЛ-10 кВ А-95	229 683,83	
1.5	ВЛ-10 кВ СИП-50	221 062,40	
1.6	ВЛ-10 кВ СИП-70	251 463,03	
1.7	ВЛ-10 кВ СИП-95	293 273,04	
1.8	ВЛ-10 кВ СИП-120	331 608,20	
2	С3- стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	
2.1	КЛ-0,4 кВ ААБЛ 4x50	186 415,96	
2.2	КЛ-0,4 кВ ААБЛ 4x70	201 736,60	
2.3	КЛ-0,4 кВ ААБЛ 4x95	225 839,06	
2.4	КЛ-0,4 кВ ААБЛ 4x120	249 717,33	
2.5	КЛ-0,4 кВ ААБЛ 4x150	277 938,88	
2.6	КЛ-0,4 кВ ААБЛ 4x185	315 206,50	

2.7	КЛ-0,4 кВ ААБЛ 4х240	362 785,83
2.8	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х50	151 970,85
2.9	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х70	156 649,41
2.10	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х95	170 049,74
2.11	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х120	173 546,70
2.12	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х150	209 897,41
2.13	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х185	232 170,90
2.14	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х240	261 655,02
2.15	КЛ-10 кВ ААБл 3х95	290 872,58
2.16	КЛ-10 кВ ААБл 3х120	314 014,78
2.17	КЛ-10 кВ ААШВ 3х95	286 727,32
2.18	КЛ-10 кВ ААШВ 3х120	288 803,80
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	КТП-63	2 806,98
3.2	КТП-160	1 606,71
3.3	КТП-250	862,39
3.4	КТП-400	574,11
3.5	КТП-630	411,74
3.6	КТП-1000	312,83
3.7	2КТП-63	5 620,72
3.8	2КТП-160	2 347,50
3.9	2КТП-250	1 618,95
3.10	2КТП-400	1 104,25
3.11	2КТП-630	796,13
3.12	2КТП-1000	648,02

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:

$P_{тп}$ - 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:

$P_{тп}$ - 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:

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

где:

$P_{\text{тп}}$ - 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.