



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

### П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

18.11.2015

№ 64-ТП

#### **Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма «ЭнергоТехнологии» на 2016 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 05 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 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:

1.1. размер платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной

ответственностью производственно-коммерческая фирма «ЭнергоТехнологии» 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 общества с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма «ЭнергоТехнологии», 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 присоединения мощности), в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год отсутствуют.

4. Признать утратившим силу с 01 января 2016 года постановление Региональной службы по тарифам Пермского края от 26 ноября 2014 г. № 64-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма «ЭнергоТехнологии» на 2015 год».

5. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

И.о. руководителя



А.А. Беседин

Приложение 1

к постановлению РСТ Пермского края  
от 18.11.2015 № 64-тп

**Размер платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью  
производственно-коммерческая фирма «ЭнергоТехнологии»  
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 2  
к постановлению РСТ Пермского края  
от 18.11.2015 № 64-ТП

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

№	Наименование ставки	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (без НДС)*	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
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)	
		61,67	61,67
1.1	Стоимость мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией ТУ	15,71	15,71
1.2	Стоимость мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	21,51	21,51
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	24,45	24,45
2	С2- стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	
2.1	ВЛ-0,4 кВ АС-35	117 749,06	
2.2	ВЛ-0,4 кВ АС-50	123 621,12	
2.3	ВЛ-0,4 кВ АС-70	147 324,08	
2.4	ВЛ-0,4 кВ АС-95	155 534,84	
2.5	ВЛ-0,4 кВ СИП-35	158 042,97	
2.6	ВЛ-0,4 кВ СИП-50	162 336,11	
2.7	ВЛ-0,4 кВ СИП-70	165 477,03	
2.8	ВЛ-0,4 кВ СИП-95	169 424,69	
2.9	ВЛ-6(10) кВ АС-35	144 811,98	
2.10	ВЛ-6(10) кВ АС-50	148 004,03	
2.11	ВЛ-6(10) кВ АС-70	153 505,21	
2.12	ВЛ-6(10) кВ АС-95	178 356,01	
2.13	ВЛ-6(10) кВ СИП-50	263 004,18	
2.14	ВЛ-6(10) кВ СИП-70	270 836,89	
2.15	ВЛ-6(10) кВ СИП-95	280 681,43	
2.16	ВЛ-6(10) кВ СИП-120	290 078,59	
3	С3- стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	
3.1	КЛ-0,4 кВ АВББШВ 4x50	77 452,61	
3.2	КЛ-0,4 кВ АВББШВ 4x120	168 084,88	
3.3	КЛ-0,4 кВ СПЭ-95	539 439,53	
3.4	КЛ-0,4 кВ СПЭ-120	586 986,32	
3.5	КЛ-0,4 кВ СПЭ-150	673 371,89	

Приложение 3  
к постановлению РСТ Пермского края  
от 18.11.2015 № 64-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)	76 404,65	4 862	15,71
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» <2>	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	1 381 664,92	435	3 176,24
3.2.	строительство кабельных линий	6 615 658,08	544	12 161,14
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения	11 437 806,42	3 883	2 945,61

	до 35 кВ			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	104 583,09	4 862	21,51
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	X	X	X
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	118 836,08	4 862	24,45

<1> Стоимость мероприятий по пунктам 1,4,5,6 (без пунктов 2,3 «последней мили») составляет 61,67руб./кВт (без НДС). При этом размер общей платы за одно технологическое присоединение (без стоимости мероприятий по пунктам 2,3 «последней мили») не может превышать 10 708,00 рублей (без НДС).

<2> Размер включаемых 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 расходов

<3> 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.

3.6	КЛ-0,4 кВ СПЭ-185	793 020,13
3.7	КЛ-6(10) кВ СПЭ-150	543 282,26
3.8	КЛ-6(10) кВ СПЭ-185	589 829,05
3.9	КЛ-6(10) кВ СПЭ-240	623 681,28
4	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. на i уровне напряжения (руб./кВт)
4.1	КТП-40 кВА	2 569,19
4.2	КТП-63 кВА	1 700,57
4.3	КТП-100-160 кВА	1 148,48
4.4	КТП-250 кВА	547,29
4.5	КТП-400 кВА	391,71
4.6	2КТП-630 кВА	369,13
4.7	2КТП-1000 кВА	321,31
4.8	2КТП-1250 кВА	413,51
4.9	Реклоузер	521,74

\* Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

### 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 кабельных линий на  $i$  уровне напряжения.

$Z_{\text{изм.ст}}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на соответствующий квартал 2016 года 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.

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 трансформацией.

$C_1$  - 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 кабельных линий на  $i$  уровне напряжения.

$Z_{\text{изм.ст}}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на соответствующий квартал 2016 года 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.