РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

26.12.2016 № 131-тп

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Центральные электрические сети» на 2017 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:

1.1. размер платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Центральные 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 общества с ограниченной ответственностью «Центральные электрические сети», возникающие в результате применения платы за технологическое присоединение, в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год отсутствуют.

4. Признать утратившим силу постановление Региональной службы по тарифам Пермского края от 5 августа 2015 г. № 42-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Центральные электрические сети» на 2016 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 26.12.2016 № 131-тп

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Центральные 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 2
к постановлению РСТ Пермского края
от 26.12.2016 № 131-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
		525,98	525,98
1.1	Стоимость мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией ТУ	177,16	177,16
1.2	Стоимость мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	130,42	130,42
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	218,40	218,40
2	С2- стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	
		Для заявителей свыше 150 кВт	Для заявителей до 150 кВт
2.1	ВЛ-0,4 кВ АС-35	208 145,72	104 072,86
2.2	ВЛ-0,4 кВ АС-50	254 219,42	127 109,71
2.3	ВЛ-0,4 кВ АС-70	278 315,42	139 157,71
2.4	ВЛ-0,4 кВ АС-95	287 392,43	143 696,22
2.5	ВЛ-0,4 кВ СИП-35	228 866,43	114 433,22
2.6	ВЛ-0,4 кВ СИП-50	252 168,00	126 084,00
2.7	ВЛ-0,4 кВ СИП-70	260 366,20	130 183,10
2.8	ВЛ-0,4 кВ СИП-95	279 946,37	139 973,19
2.9	ВЛ-10 кВ АС-35	218 761,04	109 380,52
2.10	ВЛ-10 кВ АС-50	220 824,52	110 412,26
2.11	ВЛ-10 кВ АС-70	230 253,28	115 126,64
2.12	ВЛ-10 кВ АС-95	394 486,96	197 243,48
2.13	ВЛ-10 кВ СИП-50	367 864,46	183 932,23
2.14	ВЛ-10 кВ СИП-70	378 072,05	189 036,03
2.15	ВЛ-10 кВ СИП-95	394 486,92	197 243,46
2.16	ВЛ-10 кВ СИП-120	415 610,05	207 805,03
2.17	ВЛ-35 кВ АС-150	1 626 957,74	813 478,87

3	С3- стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	
		Для заявителей свыше 150 кВт	Для заявителей до 150 кВт
3.1	КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4х50	510 826,07	255 413,04
3.2	КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4х120	620 889,19	310 444,60
3.3	КЛ-0,4 СПЭ-150	700 122,17	350 061,09
3.4	КЛ-0,4 СПЭ-185	763 074,58	381 537,29
3.5	КЛ-0,4 СПЭ-185 в существующем трубном канале	344 470,65	172 235,33
3.6	КЛ-0,4 СПЭ-240	847 180,30	423 590,15
3.7	КЛ-0,4 СПЭ-240 в существующем трубном канале	414 995,36	207 497,68
3.8	КЛ-6(10)кВ СПЭ-95	794 790,48	397 395,24
3.9	КЛ-6(10)кВ СПЭ-120	966 319,03	483 159,52
3.10	КЛ-6(10)кВ СПЭ-150	1 000 605,02	500 302,51
3.11	КЛ-6(10)кВ СПЭ-185	1 204 471,19	602 235,60
3.12	КЛ-6(10)кВ СПЭ-185 в существующем трубном канале	842 920,14	421 460,07
3.13	КЛ-6(10)кВ СПЭ-240	1 234 467,97	617 233,99
3.14	КЛ-6(10)кВ СПЭ-240 в существующем трубном канале	901 218,81	450 609,41
3.15	КЛ-6(10)кВ СПЭ-400	1 376 748,87	688 374,44
3.16	КЛ-6(10)кВ СПЭ-400 в существующем трубном канале	1 0525 32,18	526 266,09
3.17	КЛ-6(10)кВ СПЭ-630	1 675 027,43	837 513,72
3.18	КЛ-6(10)кВ СПЭ-630 в существующем трубном канале	1 320 875,98	660 437,99
3.19	прокол	1 569 551,97	784 775,99
3.20	Кабельный канал	2 764 975,40	1 382 487,70
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)	
		Для заявителей свыше 150 кВт	Для заявителей до 150 кВт
4.1	Столбовая ТП-16	4 385,31	2 192,66
4.2	Столбовая ТП-25	2 837,92	1 418,96
4.3	Столбовая ТП-40	1 821,71	910,86
4.4	КТП с ТМ40	4 309,89	2 154,95
4.5	КТП с ТМ63	2 754,19	1 377,10
4.6	КТП-100-160	1 919,69	959,85
4.7	КТП-250	823,78	411,89
4.8	КТП-400	558,67	279,34
4.9	КТП-630	394,35	197,18
4.10	2КТП с ТМ40	6 121,21	3 060,61
4.11	2КТП с ТМ63	3 921,99	1 961,00
4.12	2КТП-100-160	1 774,97	887,49
4.13	2КТП-250	1 230,17	615,09
4.14	2КТП-400	867,95	433,98
4.15	2КТП-630	632,74	316,37

4.16	КТП-250 типа «сэндвич»	1 458,73	729,37
4.17	КТП-400 типа «сэндвич»	1 044,52	522,26
4.18	КТП-630 типа «сэндвич»	844,07	422,04
4.19	2КТП-250 типа «сэндвич»	3 155,13	1 577,57
4.20	2КТП-400 типа «сэндвич»	2 114,76	1 057,38
4.21	2КТП-630 типа «сэндвич»	1677,65	838,83
4.22	2БКТП-250	6 975,73	3 487,87
4.23	2БКТП-400	4 421,41	2 210,71
4.24	2БКТП-630	3 108,00	1 554,00
4.25	2БКТП-1000	2 054,78	1 027,39
4.26	2БКТП-1250	1 705,32	852,66
4.27	2БКТП-1600	1 519,19	759,60
4.28	4БКТП-1000	4 056,41	2 028,21
4.29	4БКТП-1600	2 962,29	1 481,15
4.30	Строительство БКРП без ТМ	902,04	451,02
4.31	БКРП с трансформаторами 2*1000	6 931,19	3 465,60
4.32	Реклоузер с двухсторонним питанием	540,18	270,09
4.33	ПС 35/10 кВ	988,45	494,23

* 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.

Приложение 3
к постановлению РСТ Пермского края
от 26.12.2016 № 131-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)	177 160	1 000	177,16
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	9 459 770	1 000	9 459,77
3.2.	строительство кабельных линий	10 688 730	1 000	10 688,73
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных	7 402 120	1 000	7 402,12

	подстанций (РТП) с уровнем напряжения 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	130 420	1 000	130,42
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	218 400	1 000	218,40

<1> Стоимость мероприятий по пунктам 1,4,5,6 (без пунктов 2,3 «последней мили») составляет 525,98 руб./кВт (без НДС). При этом размер общей платы за технологическое присоединение (без стоимости мероприятий по пунктам 2,3 «последней мили») не может превышать 18 715,90 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.

Приложение 4
к постановлению РСТ Пермского края
от 26.12.2016 № 131-тп

Формулы платы за технологическое присоединение

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

$$\mathbf{П_{тп} = C_1 \times N_i}$$

где:

$П_{тп}$ - плата за технологическое присоединение 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 пунктах 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:

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

где:

$П_{тп}$ - плата за технологическое присоединение 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 пунктах 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.

$Z_{изм.ст}$ - 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:

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

где:

$П_{тп}$ - плата за технологическое присоединение 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 пунктах 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.

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

4. В случае, если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства –

от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с п. 2, 3 приложения 3 по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с п. 2, 3 приложения 3 по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

Указанные расходы могут быть рассчитаны с применением стандартизированных тарифных ставок в соответствии с приложением 2.