



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

04.12.2013

№ 36-ТП

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунальные Системы-Прикамье» на 2014 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» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 12.10.2013 № 915), 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 2014 года:
 - 1.1. размер платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества



«Коммунальные Системы-Прикамье» 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 «Коммунальные Системы-Прикамье», 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 2014 год в размере 5 857,87 тыс. рублей.

4. Признать утратившим с 1 января 2014 года постановление Региональной энергетической комиссии Пермского края от 27 декабря 2012 г. № 79-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «КС-Прикамье» на 2013 год».

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

Руководитель



Р.С. Синкин

Региональная служба по тарифам
Пермского края

Копия верна _____

« _____ » _____

Подпись _____

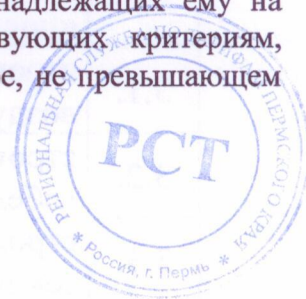
Приложение 1
к постановлению РСТ Пермского края
от 04.12.2013 № 36-тп

**Размер платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества
«Коммунальные Системы-Прикамье» 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
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.



Приложение 3
к постановлению РСТ Пермского края
от 04.12.2013 № 36-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)	395 732,22	1 608	246,06
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	2 907 827,30	1 608	1 808,01
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	9 869 251,01	991	9 961,39
3.2.	строительство кабельных линий	7 370 270,66	828	8 906,13
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения	1 229 335,54	410	2 998,38



	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	181 683,06	1 608	112,97
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	23 694,06	1 608	14,73

<1> Стоимость мероприятий по пунктам 1,4,5,6 (без пунктов 2,3 «последней мили») составляет 373,76 руб./кВт (без НДС). При этом размер общей платы за технологическое присоединение (без стоимости мероприятий по пунктам 2,3 «последней мили») не может превышать 23 119,59 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 04.12.2013 № 36-тп

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение

№	Наименование ставки	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (без НДС)
1	С2- стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)
1.1	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x35+1x50	297 897,80
1.2	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x35+1x54,6	299 641,67
1.3	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x50+1x50	302 884,65
1.4	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x50+1x54,6	304 628,51
1.5	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x50+1x70	305 852,28
1.6	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x70+1x54,6	311 313,33
1.7	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x70+1x70	312 537,10
1.8	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x70+1x95	315 841,27
1.9	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x95+1x54,6	318 472,36
1.10	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x95+1x70	319 680,83
1.11	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x95+1x95	323 000,29
1.12	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x120+1x70	327 742,39
1.13	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x150+1x70	339 215,19
1.14	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x150+1x95	341 815,69
1.15	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 2 x16	282 478,36
1.16	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 2 x25	284 298,71
1.17	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4x16	287 082,78
1.18	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4x25	290 738,78
1.19	ВЛ-6 кВ СИП-3 1x50-20	227 029,37
1.20	ВЛ-6 кВ СИП-3 1x70-20	236 987,76
1.21	ВЛ-6 кВ СИП-3 1x95-20	249 057,15
1.22	ВЛ-6 кВ СИП-3 1x120-20	261 860,80
1.23	ВЛ-6 кВ СИП-3 1x150-20	273 884,29
2	С3- стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)
2.1	КЛ-0,4 кВ ААБл-1 4x70	700 035,34
2.2	КЛ-0,4 кВ ААБл-1 4x95	712 153,39
2.3	КЛ-0,4 кВ ААБл-1 4x120	724 712,42
2.4	КЛ-0,4 кВ ААБл-1 4x150	738 191,66
2.5	КЛ-0,4 кВ ААБл-1 4x185	757 150,87
2.6	КЛ-0,4 кВ ААБл-1 4x240	783 382,10
2.7	КЛ-0,4 кВ АСБ-1 4x70	711 399,24
2.8	КЛ-0,4 кВ АСБ-1 4x95	726 239,13
2.9	КЛ-0,4 кВ АСБ-1 4x120	741 204,30
2.10	КЛ-0,4 кВ АСБ-1 4x150	756 211,16
2.11	КЛ-0,4 кВ АСБ-1 4x185	778 042,75
2.12	КЛ-0,4 кВ АСБ-1 4x240	807 268,74



2.13	КЛ-0,4 кВ АВББШВ-1 4х70	674 502,49
2.14	КЛ-0,4 кВ АВББШВ-1 4х95	682 650,33
2.15	КЛ-0,4 кВ АВББШВ-1 4х120	691 947,44
2.16	КЛ-0,4 кВ АВББШВ-1 4х150	700 618,38
2.17	КЛ-0,4 кВ АВББШВ-1 4х185	710 823,25
2.18	КЛ-0,4 кВ АВББШВ-1 4х240	726 845,27
2.19	КЛ-0,4 кВ АПвБШп-1 4х70	734 939,92
2.20	КЛ-0,4 кВ АПвБШп-1 4х95	749 135,6
2.21	КЛ-0,4 кВ АПвБШп-1 4х120	760 164,78
2.22	КЛ-0,4 кВ АПвБШп-1 4х150	775 660,71
2.23	КЛ-0,4 кВ АПвБШп-1 4х185	793 099,37
2.24	КЛ-0,4 кВ АПвБШп-1 4х240	825 758,62
2.25	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг-1 4х70	739 008,94
2.26	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг-1 4х95	749 839,26
2.27	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг-1 4х120	760 547,21
2.28	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг-1 4х150	775 783,09
2.29	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг-1 4х185	798 438,05
2.30	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг-1 4х240	823 035,74
2.31	КЛ-6 кВ ААБл-6 3х95	714 384,70
2.32	КЛ-6 кВ ААБл-6 3х120	724 185,97
2.33	КЛ-6 кВ ААБл-6 3х150	735 435,42
2.34	КЛ-6 кВ ААБл-6 3х185	749 696,62
2.35	КЛ-6 кВ ААБл-6 3х240	770 901,67
2.36	КЛ-6 кВ АСБ-6 3х95	731 577,12
2.37	КЛ-6 кВ АСБ-6 3х120	742 988,31
2.38	КЛ-6 кВ АСБ-6 3х150	756 422,61
2.39	КЛ-6 кВ АСБ-6 3х185	771 993,55
2.40	КЛ-6 кВ АСБ-6 3х240	797 140,30
2.41	КЛ-6 кВ АПвВ-6 1х95	928 600,81
2.42	КЛ-6 кВ АПвВ-6 1х120	938 146,18
2.43	КЛ-6 кВ АПвВ-6 1х150	948 104,57
2.44	КЛ-6 кВ АПвВ-6 1х185	962 468,52
2.45	КЛ-6 кВ АПвВ-6 1х240	981 651,05
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-100	2 276,30
3.2	КТП-160	1 454,92
3.3	КТП-250	976,52
3.4	КТП-400	633,96
3.5	КТП-630	455,71
3.6	КТП-1000	335,91
3.7	2КТП-100	4 338,22
3.8	2КТП-160	3 253,21
3.9	2КТП-250	2 192,05
3.10	2КТП-400	1 429,12
3.11	2КТП-630	1 038,33



3.12	2КТП-1000	775,32
3.13	БКТП-250	2 028,48
3.14	БКТП-400	1 290,57
3.15	БКТП-630	850,20
3.16	БКТП-1000	738,02
3.17	2БКТП-250	4 437,07
3.18	2БКТП-400	2 826,88
3.19	2БКТП-630	1 874,65
3.20	2БКТП-1000	1 704,99



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.

Региональная служба по тарифам
Пермского края



Июля 2014 г.

« 14 »

Подпись _____