



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

16.12.2015

№ 93-ТП

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Березниковская электрическая компания» 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 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 2016 года по 31 декабря 2016 года:

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

ответственностью «Березниковская электрическая компания» 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 «Березниковская электрическая компания», 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) и не включаемые в плату за технологическое присоединение расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, учтены в тарифе на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2016 год в размере 4 699,04 тыс. рублей.

4. Признать утратившим с 1 января 2016 года постановления Региональной службы по тарифам Пермского края от 10 декабря 2014 г. № 86-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Березниковская электрическая компания» 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 16.12.2015 № 93-тп

**Размер платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью
«Березниковская электрическая компания» 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 16.12.2015 № 93-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
		497,85	497,85
1.1	Стоимость мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией ТУ	317,31	317,31
1.2	Стоимость мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	154,92	154,92
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	25,62	25,62
2	С2- стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	
2.1	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x35+1x50	258 201,60	
2.2	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x35+1x54,6	259 840,52	
2.3	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x50+1x50	263 806,78	
2.4	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x50+1x54,6	265 445,68	
2.5	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x50+1x70	267 683,70	
2.6	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x70+1x54,6	275 191,10	
2.7	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x70+1x70	277 429,11	
2.8	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x70+1x95	281 818,54	
2.9	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x95+1x54,6	285 008,27	
2.10	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x95+1x70	287 246,27	
2.11	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x95+1x95	291 635,70	
2.12	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x120+1x70	296 732,25	
2.13	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x150+1x70	307 220,12	
2.14	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x150+1x95	311 604,22	
2.15	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 2 x16	238 140,02	
2.16	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 2 x25	240 834,41	
2.17	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4x16	244 065,68	
2.18	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4x25	249 454,46	
2.19	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4x50	261 994,93	
2.20	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4x70	274 985,10	
2.21	ВЛ-6(10) кВ СИП-3 1x50-20	198 276,30	
2.22	ВЛ-6(10) кВ СИП-3 1x70-20	212 173,25	
2.23	ВЛ-6(10) кВ СИП-3 1x95-20	229 850,12	

2.24	ВЛ-6(10) кВ СИП-3 1х120-20	244 171,72
2.25	ВЛ-6(10) кВ СИП-3 1х150-20	263 858,30
3	СЗ- стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)
3.1	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х70	577 945,51
3.2	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х95	593 988,88
3.3	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х120	611 910,89
3.4	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х150	628 112,86
3.5	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х185	654 057,66
3.6	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х240	691 211,41
3.7	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х70	582 467,93
3.8	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х95	598 736,84
3.9	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х120	616 270,58
3.10	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х150	633 565,94
3.11	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х185	659 745,43
3.12	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х240	694 814,57
3.13	КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4х70	540 951,32
3.14	КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4х95	553 884,99
3.15	КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4х120	563 586,91
3.16	КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4х150	573 918,15
3.17	КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4х185	588 424,29
3.18	КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4х240	612 323,54
3.19	КЛ-0,4 кВ АПвБШп 4х70	566 969,75
3.20	КЛ-0,4 кВ АПвБШп 4х95	582 284,51
3.21	КЛ-0,4 кВ АПвБШп 4х120	600 456,70
3.22	КЛ-0,4 кВ АПвБШп 4х150	615 368,63
3.23	КЛ-0,4 кВ АПвБШп 4х185	649 594,49
3.24	КЛ-0,4 кВ АПвБШп 4х240	684 557,73
3.25	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг 4х70	568 901,52
3.26	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг 4х95	584 452,77
3.27	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг 4х120	601 042,28
3.28	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг 4х150	617 803,84
3.29	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг 4х185	646 031,82
3.30	КЛ-0,4 кВ АПвБШвнг 4х240	685 498,10
3.31	КЛ-6(10) кВ ААБл 3х95	595 698,01
3.32	КЛ-6(10) кВ ААБл 3х120	609 409,44
3.33	КЛ-6(10) кВ ААБл 3х150	622 910,39
3.34	КЛ-6(10) кВ ААБл 3х185	642 263,66
3.35	КЛ-6(10) кВ ААБл 3х240	672 425,58
3.36	КЛ-6(10) кВ АСБ 3х95	606 674,87
3.37	КЛ-6(10) кВ АСБ 3х120	619 570,81
3.38	КЛ-6(10) кВ АСБ 3х150	633 942,91
3.39	КЛ-6(10) кВ АСБ 3х185	652 106,97
3.40	КЛ-6(10) кВ АСБ 3х240	681 632,56
3.41	КЛ-6(10) кВ АПвВ 1х95	789 148,08
3.42	КЛ-6(10) кВ АПвВ 1х120	800 833,16
3.43	КЛ-6(10) кВ АПвВ 1х150	814 432,86

3.44	КЛ-6(10) кВ АПвВ 1x185	834 012,75
3.45	КЛ-6(10) кВ АПвВ 1x240	855 527,80
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-100	1 859,88
4.2	КТП-160	1 198,98
3.3	КТП-250	816,05
3.4	КТП-400	536,05
3.5	КТП-630	398,09
3.6	КТП-1000	303,93
3.7	КТП-2x100	4 429,51
3.8	КТП-2x160	2 856,07
3.9	КТП-2x250	1 947,32
3.10	КТП-2x400	1 281,04
3.11	КТП-2x630	955,81
3.12	КТП-2x1000	733,95
3.13	БКТП-250	1 825,12
3.14	БКТП-400	1 163,31
3.15	БКТП-630	769,48
3.16	БКТП-1000	657,97
3.17	БКТП-2x250	4 068,32
3.18	БКТП-2x400	2 596,03
3.19	БКТП-2x630	1 727,44
3.20	БКТП-2x1000	1 608,31

* 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.

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили», то плата за технологическое присоединение, рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для территории Пермского края, на квартал, предшествующему кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством строительства и ЖКХ Российской Федерации.

При технологическом присоединении Заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей стоимость мероприятий «последней мили» определяется с применением утвержденных стандартизированных ставок и учитывается в размере не более чем 50 % от величины расходов, включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

Приложение 3
к постановлению РСТ Пермского края
от 16.12.2015 № 93-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)	607 327,62	1 914	317,31
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» <2>	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	14 199 651,00	900	15 777,39
3.2.	строительство кабельных линий	17 113 429,40	985	17 374,04
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	3 289 394,50	610	5 392,45

3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	296 512,08	1 914	154,92
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	X	X	X
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	49 044,24	1 914	25,62

<1> Стоимость мероприятий по пунктам 1,4,5,6 (без пунктов 2,3 «последней мили») составляет 497,85 руб./кВт (без НДС). При этом размер общей платы за одно технологическое присоединение (без стоимости мероприятий по пунктам 2,3 «последней мили») не может превышать 25 753,62 рублей (без НДС).

<2> Размер включаемой 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.

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 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 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 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.