



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

*28 декабря 2015 года*

*604-спр*

Иркутск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 28 декабря 2015 года,  
**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания» согласно приложению 1.

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт согласно приложению 2.

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания» согласно приложению 3.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2016 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 августа 2013 года № 188-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания»;

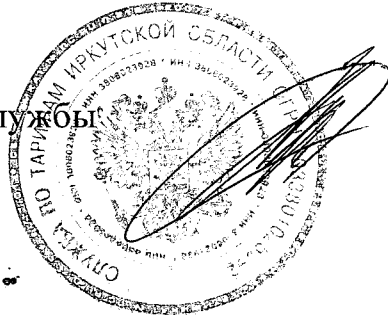
2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 января 2014 года № 15-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 августа 2013 года № 188-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 12 мая 2014 года № 143-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 августа 2013 года № 188-спр»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области 1 сентября 2015 года № 234-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 августа 2013 года № 188-спр».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 28 декабря 2015 года № 607-спр

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАО «БРАТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ  
КОМПАНИЯ»

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
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 технологического присоединения без учета расходов на строительство объектов «последней мили» (в ценах 2015 года), а также в разбивке по следующим ставкам:	C1	руб./кВт	556,98	556,98
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1	руб./кВт	152,81	152,81
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C1.2	руб./кВт	200,19	200,19
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	C1.3	руб./кВт	67,36	67,36
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	C1.4	руб./кВт	136,62	136,62
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 года)				
2.1.	0,4 кВ	C2	руб./км	178 338,72	356 677,44
2.2.	6-10 кВ	C2	руб./км	203 061,84	406 123,68
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 года)				
3.1.	0,4 кВ	C3	руб./км	226 059,35	452 118,70
3.2.	6-10 кВ	C3	руб./км	290 545,13	581 090,27

4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 года)				
4.1.	КТП тупикового исполнения 100 кВА	С4	руб./кВт	622,88	1 245,77
4.2.	КТП тупикового исполнения 250 кВА	С4	руб./кВт	278,99	557,98
4.3.	КТП тупикового исполнения 400 кВА	С4	руб./кВт	192,09	384,18
4.4.	КТП тупикового исполнения 630 кВА	С4	руб./кВт	139,49	278,99
4.5.	КТП проходного исполнения 100 кВА	С4	руб./кВт	692,09	1 384,18
4.6.	КТП проходного исполнения 250 кВА	С4	руб./кВт	309,14	618,28
4.7.	КТП проходного исполнения 400 кВА	С4	руб./кВт	207,78	415,56
4.8.	КТП проходного исполнения 630 кВА	С4	руб./кВт	155,82	311,65
4.9.	КТП проходного исполнения 2*400 кВА	С4	руб./кВт	260,41	520,83
4.10.	КТП проходного исполнения 2*630 кВА	С4	руб./кВт	197,08	394,16

Примечание 1. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 к настоящему приказу.

Примечание 2. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности или собственника (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

Начальник отдела службы



И.Ф. Кузихина

Приложение 2  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 28 декабря 2015 года № 607-спр

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ  
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАО «БРАТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ  
КОМПАНИЯ» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И  
ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТЬЮ МЕНЕЕ 8900 КВТ

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Ставка платы (без учета НДС)	
			не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (в ценах 2015 года)	руб./кВт	152,81	152,81
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» (в ценах 2015 года)	руб./кВт	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (в ценах 2015 года)			
3.1.	Строительство воздушных линий			
3.1.1.	0,4 кВ	руб./кВт	3 344,90	6 689,81
3.1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	2 651,55	5 303,10
3.2.	Строительство кабельных линий			
3.2.1.	0,4 кВ	руб./кВт	5 799,69	11 599,39
3.2.2.	6-10 кВ	руб./кВт	5 170,28	10 340,56
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.3.1.	КТП тупикового исполнения 100 кВА	руб./кВт	4 665,41	9 330,82
3.3.2.	КТП тупикового исполнения 250 кВА	руб./кВт	2 089,63	4 179,27
3.3.3.	КТП тупикового исполнения 400 кВА	руб./кВт	1 438,75	2 877,51
3.3.4.	КТП тупикового исполнения 630 кВА	руб./кВт	1 044,82	2 089,64
3.3.5.	КТП проходного исполнения 100 кВА	руб./кВт	5 183,75	10 367,51
3.3.6.	КТП проходного исполнения 250 кВА	руб./кВт	2 315,46	4 630,92
3.3.7.	КТП проходного исполнения 400 кВА	руб./кВт	1 556,27	3 112,54
3.3.8.	КТП проходного исполнения 630 кВА	руб./кВт	1 167,13	2 334,26

3.3.9.	КТП проходного исполнения 2*400 кВА	руб./кВт	1 950,51	3 901,02
3.3.10.	КТП проходного исполнения 2*630 кВА	руб./кВт	1 476,13	2 952,26
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (в ценах 2015 года)	руб./кВт	200,19	200,19
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (в ценах 2015 года)	руб./кВт	67,36	67,36
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2015 года)	руб./кВт	136,62	136,62

Примечание 1. Ставки установлены для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с формулой (4), предусмотренной пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1.

Примечание 2. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности или собственника (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

Начальник отдела службы



И.Ф. Кузихина

Приложение 3  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 28 декабря 2015 года № 607-спр

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
ЗАО «БРАТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания» определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок, способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили», по следующим формулам:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_{тп} = C1 \times N_i, \text{ (руб.)}$$

где:

$P_{тп}$  – плата за технологическое присоединение;

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка  $C1$ ;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

2) если при технологическом присоединении Заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П_{тп} = C1 \times N_i + \sum (C2_i \times L_{вл i}) \times Z_{изм.ст\ вл} + \sum (C3_i \times L_{кл i}) \times Z_{изм.ст\ кл}, \text{ (руб.)}$$

где:

$P_{тп}$  – плата за технологическое присоединение;

$C1$  – установленная стандартизированная тарифная ставка  $C1$ ;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$C2(3)_i$  – стандартизированные тарифные ставки  $C2$  и  $C3$ , установленные для  $i$ -ого уровня напряжения;

$L_{вл i}$  ( $L_{кл i}$ ) – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$Z_{изм.ст\ вл}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Иркутской области по строке «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, 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.

$Z_{изм.ст\ кл}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Иркутской области по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на

технологическое присоединение, 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 при технологическом присоединении Заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП):

$$П_{тп} = C1 \times N_i + \sum (C2_i \times L_{вл\ i}) \times Z_{изм.ст\ вл} + \sum (C3_i \times L_{кл\ i}) \times Z_{изм.ст\ кл} + \sum (C4_i \times N_j) \times Z_{изм.ст\ пр}, \text{ (руб.)}$$

где:

$P_{тп}$  – плата за технологическое присоединение;

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка  $C1$ ;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$C2(3)_i$  – стандартизированные тарифные ставки  $C2$  и  $C3$ , установленные для  $i$ -ого уровня напряжения;

$L_{вл\ i}$  ( $L_{кл\ i}$ ) – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$C4_i$  – стандартизированная тарифная ставка, установленная для  $i$ -ого уровня напряжения;

$Z_{изм.ст_{вл}}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Иркутской области по строке «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, 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.

$Z_{изм.ст_{кл}}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Иркутской области по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, 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.

$Z_{изм.ст_{пр}}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Иркутской области по строке «Прочие объекты» на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, 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;

4) если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется следующим образом:



$$Птп^{общ} = C1 \times Ni + (Птп^{ист1} + Птп^{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка C1;

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

Птп<sup>ист1</sup> – 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 по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

Птп<sup>ист2</sup> – 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 по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

5) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Начальник отдела службы



И.Ф. Кузихина