



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

1 сентября 2015 года

234-спр

Иркутск

О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 августа 2013 года № 188-спр

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об 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 1 сентября 2015 года,
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в 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» следующие изменения:

1) приложение 1 изложить в новой редакции, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

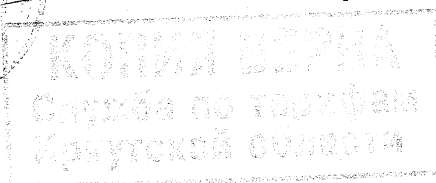
2) приложение 2 изложить в новой редакции, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Временно замещающий
должность руководителя службы
по тарифам Иркутской области



В.В. Бояркин



Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 1 сентября 2015 года № 234-спр

«Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 19 августа 2013 года № 188-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)		
				до 30.09.2015 включительно	с 01.10.2015 по 31.12.2015	
					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 2013 года)	C1	руб./кВт	345,14	345,14	345,14
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	342 469,18	171 234,59	342 469,18
2.2.	10 (6) кВ	C2	руб./км	387 440,73	193 720,36	387 440,73
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	449 860,42	224 930,21	449 860,42
3.2.	10 (6) кВ	C3	руб./км	529 311,56	264 655,78	529 311,56
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций номинальным напряжением 10 (6)/0,4 кВ (в ценах 2001 года)					
4.1.	КТП туликового исполнения 100 кВА	C4	руб./кВт	1 191,40	595,70	1 191,40
4.2.	КТП туликового исполнения 250 кВА	C4	руб./кВт	540,61	270,30	540,61
4.3.	КТП туликового исполнения 400 кВА	C4	руб./кВт	367,52	183,76	367,52

4.4.	КТП тупикового исполнения 630 кВА	C4	руб./кВт	280,66	140,33	280,66
4.5.	КТП проходного исполнения 100 кВА	C4	руб./кВт	1 384,18	692,09	1 384,18
4.6.	КТП проходного исполнения 250 кВА	C4	руб./кВт	618,28	309,14	618,28
4.7.	КТП проходного исполнения 400 кВА	C4	руб./кВт	415,56	207,78	415,56
4.8.	КТП проходного исполнения 630 кВА	C4	руб./кВт	311,65	155,82	311,65
4.9.	2 КТП проходного исполнения 1 260 кВА	C4	руб./кВт	381,78	190,89	381,78

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.»

Первый заместитель руководителя службы

Веключ

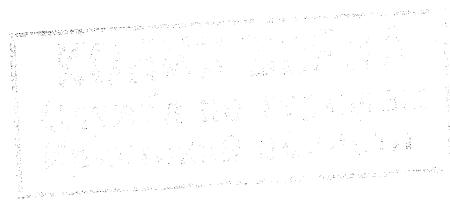
И.Ю. Веключ

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 1 сентября 2015 года № 234-спр

«Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 19 августа 2013 года № 188-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)		
			до 30.09.2015 включительно	с 01.10.2015 по 31.12.2015	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (в ценах 2013 года)	руб./кВт	79,15	79,15	79,15
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» (в ценах 2013 года)	руб./кВт	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (в ценах 2013 года)				
3.1.	Строительство воздушных линий				
3.1.1.	0,4 кВ	руб./кВт	6 299,92	3 149,96	6 299,92
3.1.2.	10 (6) кВ	руб./кВт	5 095,77	2 547,88	5 095,77
3.2.	Строительство кабельных линий				
3.2.1	0,4 кВ	руб./кВт	10 075,83	5 037,91	10 075,83
3.2.2	10 (6) кВ	руб./кВт	8 831,77	4 415,88	8 831,77
3.3	Строительство пунктов секционирования	руб./кВт	-	-	-
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) (номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ)				
3.4.1.	КТП тупикового исполнения 100 кВА	руб./кВт	8 149,18	4 074,59	8 149,18
3.4.2.	КТП тупикового исполнения 250 кВА	руб./кВт	3 697,77	1 848,88	3 697,77
3.4.3.	КТП тупикового исполнения 400 кВА	руб./кВт	2 513,84	1 256,92	2 513,84
3.4.4.	КТП тупикового исполнения 630 кВА	руб./кВт	1 919,71	959,85	1 919,71



3.4.5.	КТП проходного исполнения 100 кВА	руб./кВт	9 467,79	4 733,89	9 467,79
3.4.6.	КТП проходного исполнения 250 кВА	руб./кВт	4 229,04	2 114,52	4 229,04
3.4.7.	КТП проходного исполнения 400 кВА	руб./кВт	2 842,43	1 421,21	2 842,43
3.4.8.	КТП проходного исполнения 630 кВА	руб./кВт	2 131,69	1 065,84	2 131,69
3.4.9.	2 КТП проходного исполнения 1 260 кВА	руб./кВт	2 611,38	1 305,69	2 611,38
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	руб./кВт	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	104,25	104,25	104,25
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя (в ценах 2013 года)	руб./кВт	86,19	86,19	86,19
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2013 года)	руб./кВт	150,29	150,29	150,29

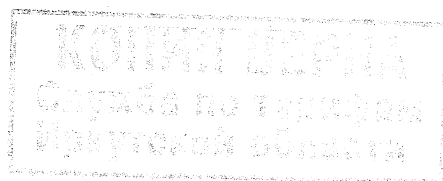
Примечание 1. Ставки установлены для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым 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.»

Первый заместитель руководителя службы

Веключ

И.Ю. Веключ





СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 1 сентября 2015 года

УТВЕРЖДАЮ

Временно замещающий должность
руководителя службы по тарифам
Иркутской области

В.В. Бояркин

Повестка дня: о внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 августа 2013 года № 188-спр.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9, присутствовали – 6:

Бояркин В.В. – председатель Правления Службы,
Веключ И.Ю. – заместитель председателя Правления Службы,
Куликова А.А. – ответственный секретарь Правления Службы,
Белоконов И.В. – член Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы,
Сугоняко А.А. – член Правления Службы.

Член Правления Службы Дедловский Д.С. на заседании не присутствовал, голосовал заочно.

Председательствующий: Бояркин В.В.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня.

Учитывая, что ЗАО «Братская электросетевая компания» извещено о дате, времени и месте проведения заседания Правления Службы и регулируемой организацией было заявлено ходатайство от 31 августа 2015 года № 5097 о проведении заседания Правления в отсутствие представителей ЗАО «Братская электросетевая компания», Правление Службы считает возможным рассмотреть указанный вопрос в данном заседании.

Открыто обсуждение, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 августа 2013 года № 188-спр».

Руководствуясь:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;

- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования в сфере электроэнергетики,

Правление Службы РЕШИЛО:

Внести в 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» следующие изменения:

- 1) приложение 1 изложить в новой редакции, согласно приложению 1 к настоящему решению;
- 2) приложение 2 изложить в новой редакции, согласно приложению 2 к настоящему решению.

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

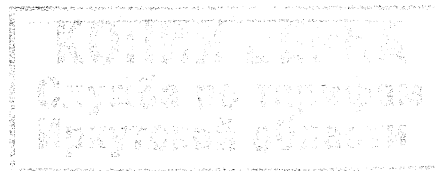
за – 7 (семь)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы

А.А. Куликова



Приложение 1
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 1 сентября 2015 года

«Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 19 августа 2013 года № 188-спр

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

4.3.	КТП тупикового исполнения 400 кВА	С4	руб./кВт	367,52	183,76	367,52
4.4.	КТП тупикового исполнения 630 кВА	С4	руб./кВт	280,66	140,33	280,66
4.5.	КТП проходного исполнения 100 кВА	С4	руб./кВт	1 384,18	692,09	1 384,18
4.6.	КТП проходного исполнения 250 кВА	С4	руб./кВт	618,28	309,14	618,28
4.7.	КТП проходного исполнения 400 кВА	С4	руб./кВт	415,56	207,78	415,56
4.8.	КТП проходного исполнения 630 кВА	С4	руб./кВт	311,65	155,82	311,65
4.9.	2 КТП проходного исполнения 1 260 кВА	С4	руб./кВт	381,78	190,89	381,78

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.»

Первый заместитель руководителя службы

Веключ

И.Ю. Веключ

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)		
				до 30.09.2015 включительно	с 01.10.2015 по 31.12.2015	
					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 2013 года)	С1	руб./кВт	345,14	345,14	345,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 года)					
2.1.	0,4 кВ	С2	руб./км	342 469,18	171 234,59	342 469,18
2.2.	10 (6) кВ	С2	руб./км	387 440,73	193 720,36	387 440,73
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 года)					
3.1.	0,4 кВ	С3	руб./км	449 860,42	224 930,21	449 860,42
3.2.	10 (6) кВ	С3	руб./км	529 311,56	264 655,78	529 311,56
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций номинальным напряжением 10 (6)/0,4 кВ (в ценах 2001 года)					
4.1.	КТП тупикового исполнения 100 кВА	С4	руб./кВт	1 191,40	595,70	1 191,40
4.2.	КТП тупикового исполнения 250 кВА	С4	руб./кВт	540,61	270,30	540,61

Приложение 2
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 1 сентября 2015 года

«Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 19 августа 2013 года № 188-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)		
			до 30.09.2015 включительно	с 01.10.2015 по 31.12.2015 не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (в ценах 2013 года)	руб./кВт	79,15	79,15	79,15
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» (в ценах 2013 года)	руб./кВт	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (в ценах 2013 года)				
3.1.	Строительство воздушных линий				
3.1.1.	0,4 кВ	руб./кВт	6 299,92	3 149,96	6 299,92
3.1.2.	10 (6) кВ	руб./кВт	5 095,77	2 547,88	5 095,77
3.2.	Строительство кабельных линий				
3.2.1	0,4 кВ	руб./кВт	10 075,83	5 037,91	10 075,83
3.2.2	10 (6) кВ	руб./кВт	8 831,77	4 415,88	8 831,77
3.3	Строительство пунктов секционирования	руб./кВт	-	-	-
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) (номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ)				
3.4.1.	КТП тупикового исполнения 100 кВА	руб./кВт	8 149,18	4 074,59	8 149,18
3.4.2.	КТП тупикового исполнения 250 кВА	руб./кВт	3 697,77	1 848,88	3 697,77
3.4.3.	КТП тупикового исполнения 400 кВА	руб./кВт	2 513,84	1 256,92	2 513,84

3.4.4.	КТП тупикового исполнения 630 кВА	руб./кВт	1 919,71	959,85	1 919,71
3.4.5.	КТП проходного исполнения 100 кВА	руб./кВт	9 467,79	4 733,89	9 467,79
3.4.6.	КТП проходного исполнения 250 кВА	руб./кВт	4 229,04	2 114,52	4 229,04
3.4.7.	КТП проходного исполнения 400 кВА	руб./кВт	2 842,43	1 421,21	2 842,43
3.4.8.	КТП проходного исполнения 630 кВА	руб./кВт	2 131,69	1 065,84	2 131,69
3.4.9.	2 КТП проходного исполнения 1 260 кВА	руб./кВт	2 611,38	1 305,69	2 611,38
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	руб./кВт	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	104,25	104,25	104,25
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя (в ценах 2013 года)	руб./кВт	86,19	86,19	86,19
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2013 года)	руб./кВт	150,29	150,29	150,29

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-з/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.»

Первый заместитель руководителя службы

Веключ

И.Ю. Веключ

