



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам  
Иркутской области от 28 декабря 2015 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы  
по тарифам Иркутской области



А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания».

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 8:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,  
Веключ И.Ю. – заместитель председателя Правления Службы,  
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,  
Белоконев И.В. – член Правления Службы,  
Крынина З.С. – член Правления Службы,  
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,  
Солопов А.А. – член Правления Службы,  
Сугоняко А.А. – член Правления Службы.

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

Представитель ЗАО «Братская электросетевая компания», присутствовавший на заседании Правления Службы: Иванкова В.В.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, доложил о содержании представленных ЗАО «Братская электросетевая компания» обосновывающих материалов.

Оглашено экспертное заключение Службы по данному делу (Подрезова А.А.). Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания».

Рассмотрев представленные регулируемой организацией обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- 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»;

- 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 тарифов в сфере электроэнергетики,

Правление Службы РЕШИЛО:

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».

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

за – 8 (восемь)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Член Правления Службы Белоконов И.В. выразил позицию о возможности принятия тарифного решения.

Ответственный секретарь Правления Службы



И.В. Чекуркова

Приложение 1  
к протоколу заседания  
Правления службы по тарифам  
Иркутской области  
от 28 декабря 2015 года

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 протоколу заседания  
Правления службы по тарифам  
Иркутской области  
от 28 декабря 2015 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

№ 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

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;

$L_{вл i} (кл i)$  – 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):

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

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

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ  
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗАО "БРАТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

тыс. руб.

№	Статьи расходов	Предложение Предприятия	Предложение экспертов Службы	Примечание
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	1 048,8	770,8	Расходы на оплату труда рассчитаны на основании штатного расписания с учетом положений «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы». Отчисления на социальные нужды приняты на уровне фактически сложившихся в 2014 году 27,48%. Общехозяйственные расходы приняты на уровне заявленных Предприятием 34,25%. Скорректирована стоимость машино-часа на величину накладных расходов.
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	Расходы по данной статье Предприятием не заявлены.
3	Выполнение технических условий сетевой организацией, в т.ч.:	x	x	
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	Расходы по данной статье Предприятием не заявлены.
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	Расходы по данной статье Предприятием не заявлены.
3.3.	строительство КТП, РТП, РП	-	-	Расходы по данной статье Предприятием не заявлены.
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1 218,6	1 009,8	Расходы на оплату труда рассчитаны на основании штатного расписания с учетом положений «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы». Отчисления на социальные нужды приняты на уровне фактически сложившихся в 2014 году 27,48%. Общехозяйственные расходы приняты на уровне заявленных Предприятием 34,25%. Скорректирована стоимость машино-часа на величину накладных расходов.
5	Осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом	139,4	117,3	Расходы на оплату труда рассчитаны на основании штатного расписания с учетом положений «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы». Отчисления на социальные нужды приняты на уровне фактически сложившихся в 2014 году 27,48%. Общехозяйственные расходы приняты на уровне заявленных Предприятием 34,25%. Скорректирована стоимость машино-часа на величину накладных расходов.
6	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2 321,9	689,1	Расходы на оплату труда рассчитаны на основании штатного расписания с учетом положений «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы». Трудозатраты скорректированы с учетом анализа затрат времени, принятого в расчет при установлении стандартизированных ставок для других сетевых организаций Иркутской области. Отчисления на социальные нужды приняты на уровне фактически сложившихся в 2014 году 27,48%. Общехозяйственные расходы приняты на уровне заявленных Предприятием 34,25%. Скорректирована стоимость машино-часа на величину накладных расходов.
7	Итого НВВ	4 728,70	2 586,90	Корректировка по вышеприведенным основаниям
8	Объем планируемой годовой максимальной мощности, кВт	5 044	5 044	Присоединяемая мощность (5 044 кВт, в том числе с участием в осмотре должностного лица Ростехнадзора – 1741 кВт) на 2016 год определена Предприятием исходя из среднего значения фактических присоединений за три года, предшествующих периоду регулирования (2012-2014 гг.).
9	Стандартизированная тарифная ставка, С1, руб./кВт	989,93	556,98	Расчет по вышеприведенным основаниям
10	Стандартизированная тарифная ставка, С2, руб./км			

10.1	0,4 кВ	388 126,00	356 677,44	Эксперты Службы рассчитали стандартизированную ставку С2,1 исходя из фактических расходов по строительству и фактической протяженности построенных воздушных линий по уровням напряжения за 2012-2014 гг.
10.2	6-10 кВ	421 677,00	406 123,68	
11	Стандартизированная тарифная ставка, С3, руб./км			
11.1	0,4 кВ	513 208,00	452 118,70	Эксперты Службы рассчитали стандартизированную ставку С3,1 исходя из фактических расходов по строительству и фактической протяженности построенных кабельных линий по уровням напряжения за 2012-2014 гг.
11.2	6-10 кВ	610 779,00	581 090,27	
12	Стандартизированная тарифная ставка, С4, руб./кВт			
12.1	КТП тупикового исполнения 100 кВА	1 745,00	1 245,77	Эксперты Службы рассчитали стандартизированную тарифную ставку С4i для КТП тупикового исполнения 100-630 кВА и КТП проходного исполнения (2*400 кВА, 2*630 кВА) исходя из фактических расходов по строительству трансформаторных подстанций за 2012-2014 годы. Учитывая, что фактические данные по строительству КТП проходного исполнения 100-630 кВА отсутствуют, ставки С4i по ним приняты на уровне прошлого периода регулирования.
12.2	КТП тупикового исполнения 250 кВА	807,00	557,98	
12.3	КТП тупикового исполнения 400 кВА	555,00	384,18	
12.4	КТП тупикового исполнения 630 кВА	433,00	278,99	
12.5	КТП проходного исполнения 100 кВА	2 102,00	1 384,18	
12.6	КТП проходного исполнения 250 кВА	924,00	618,28	
12.7	КТП проходного исполнения 400 кВА	642,00	415,56	
12.8	КТП проходного исполнения 630 кВА	467,00	311,65	
12.9	КТП проходного исполнения 2*400 кВА	484,50	520,83	
12.10	КТП проходного исполнения 2*630 кВА	348,50	394,16	

### Расчет ставок за единицу мощности

				руб./кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), руб./кВт	207,92	152,81	Расчет по вышеприведенным основаниям
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в т.ч.	-	-	
3.1	Строительство воздушных линий			
	0,4 кВ	6 595,00	6 689,81	Расчет по вышеприведенным основаниям
	10 (6) кВ	5 196,00	5 303,10	Расчет по вышеприведенным основаниям
3.2	Строительство кабельных линий			
	0,4 кВ	10 369,00	11 599,39	Расчет по вышеприведенным основаниям
	10 (6) кВ	8 903,00	10 340,56	Расчет по вышеприведенным основаниям
3.3	Строительство трансформаторных подстанций			
	КТП тупикового исполнения 100 кВА	5 010,00	9 330,82	Расчет по вышеприведенным основаниям
	КТП тупикового исполнения 250 кВА		4 179,27	Расчет по вышеприведенным основаниям
	КТП тупикового исполнения 400 кВА		2 877,51	Расчет по вышеприведенным основаниям
	КТП тупикового исполнения 630 кВА		2 089,64	Расчет по вышеприведенным основаниям
	КТП проходного исполнения 100 кВА		10 367,51	Расчет по вышеприведенным основаниям
	КТП проходного исполнения 250 кВА		4 630,92	Расчет по вышеприведенным основаниям
	КТП проходного исполнения 400 кВА		3 112,54	Расчет по вышеприведенным основаниям
	КТП проходного исполнения 630 кВА		2 334,26	Расчет по вышеприведенным основаниям
	КТП проходного исполнения 2*400 кВА		3 901,02	Расчет по вышеприведенным основаниям
	КТП проходного исполнения 2*630 кВА		2 952,26	Расчет по вышеприведенным основаниям
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	241,60	200,19	Расчет по вышеприведенным основаниям
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	80,08	67,36	Расчет по вышеприведенным основаниям
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	460,33	136,62	Расчет по вышеприведенным основаниям

Ответственный за подготовку  
экспертного заключения



А.А. Подрезова