



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 филиала «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго».

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.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

Открывая заседание, председательствующий извещил

присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, доложил о содержании представленных филиалом «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго» обосновывающих материалов.

Учитывая, что филиал «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго» надлежащим образом извещен о дате, времени и месте проведения заседания Правления Службы и им не было заявлено ходатайство об отложении рассмотрения материалов, Правление Службы считает возможным рассмотреть указанный вопрос в данном заседании.

Оглашено экспертное заключение Службы по данному делу (Глова О.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 филиала «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго».

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 филиала «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго» 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 филиала «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго» 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 филиала «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго» согласно приложению 3.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2016 года:

- 1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 июля 2014 года № 324-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго» на 2015 год»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 сентября 2015 года № 233-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 июля 2014 года № 324-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 ФИЛИАЛА «ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ»  
ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО»

№ 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 2016 года), а также в разбивке по следующим ставкам:	C1	руб./кВт	307,10	307,10
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1	руб./кВт	144,28	144,28
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C1.2	руб./кВт	54,45	54,45
1.3.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	C1.4	руб./кВт	108,37	108,37
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	76 716,80	153 433,60
2.2.	6-10 кВ	C2	руб./км	55 655,60	111 311,20
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	66 219,10	132 438,20
3.2.	6-10 кВ	C3	руб./км	92 015,45	184 030,90
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 года)				
4.1.	подстанция 25 кВА	C4	руб./кВт	748,46	1 496,93
4.2.	подстанция 250 кВА	C4	руб./кВт	277,75	555,50
4.3.	подстанция 1 000 кВА	C4	руб./кВт	106,63	213,26

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

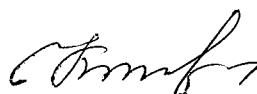
**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ  
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ФИЛИАЛА «ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ»  
ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И  
ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТЬЮ МЕНЕЕ 8900 КВТ**

№ 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	144,28	144,28
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	784,71	1 569,43
3.1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	435,45	870,91
3.2.	Строительство кабельных линий			
3.2.1.	0,4 кВ	руб./кВт	1 535,59	3 071,18
3.2.2.	6-10 кВ	руб./кВт	1 173,29	2 346,59
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.3.1.	подстанция 25 кВА	руб./кВт	5 606,00	11 212,01
3.3.2.	подстанция 250 кВА	руб./кВт	2 080,35	4 160,70
3.3.3.	подстанция 1 000 кВА	руб./кВт	798,66	1 597,32
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (в ценах 2015 года)	руб./кВт	54,45	54,45
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (в ценах 2015 года)	руб./кВт	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2015 года)	руб./кВт	108,37	108,37

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

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
ФИЛИАЛА «ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ» ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО»**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго» 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):

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

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



Приложение 4  
к протоколу заседания Правления  
службы по тарифам  
Иркутской области  
от 28 декабря 2015 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ  
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
ФИЛИАЛА «ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ» ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО»

тыс. руб.


№	Статьи расходов	Предложение Предприятия	Предложение экспертов Службы	Примечание
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	82 333,4	44 901,4	Эксперты Службы определили расходы, подлежащие включению в состав стандартизированной ставки С1, в сумме 95 570,5 тыс. руб. на основании представленных Предприятием обосновывающих материалов, скорректировав фонд оплаты труда и, соответственно, отчисления на социальные нужды, и транспортные расходы за счет корректировки стоимости машиночаса.
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	Расходы по данной статье Предприятием не заявлены.
3	Выполнение технических условий сетевой организацией, в т.ч.:	х	х	
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	36 766,4	16 945,0	Эксперты Службы определили расходы, подлежащие включению в состав стандартизированной ставки С1, в сумме 95 570,5 тыс. руб. на основании представленных Предприятием обосновывающих материалов, скорректировав фонд оплаты труда и, соответственно, отчисления на социальные нужды, и транспортные расходы за счет корректировки стоимости машиночаса.
5	Осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом	-	-	Расходы по данной статье Предприятием не заявлены.
6	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	62 586,9	33 724,1	Эксперты Службы определили расходы, подлежащие включению в состав стандартизированной ставки С1, в сумме 95 570,5 тыс. руб. на основании представленных Предприятием обосновывающих материалов, скорректировав фонд оплаты труда и, соответственно, отчисления на социальные нужды, и транспортные расходы за счет корректировки стоимости машиночаса.
7	Итого НВВ	181 686,70	95 570,50	Корректировка по вышеприведенным основаниям
8	Объем планируемой годовой максимальной мощности, кВт	311,200	311,200	Экспертами Службы объем присоединяемой мощности принят исходя из 9 технологических присоединений по факту за 2012-2014 годы.
9	Стандартизированная тарифная ставка, С1, руб./кВт	583,83	307,10	Расчет по вышеприведенным основаниям
10	Стандартизированная тарифная ставка, С2, руб./км			
10.1	0,4 кВ		153 433,60	
10.2	6-10 кВ		111 311,20	Эксперты Службы приняли стандартизированную ставку С2.1 на уровне 2015 года
11	Стандартизированная тарифная ставка, С3, руб./км			
11.1	0,4 кВ		132 438,20	
11.2	6-10 кВ		184 030,90	Эксперты Службы приняли стандартизированную ставку С3.1 на уровне 2015 года

12	Стандартизированная тарифная ставка, С4, руб./кВт			Эксперты Службы приняли стандартизированную ставку С4,и на уровне 2015 года
12.1	подстанция 25 кВА		1 496,93	
12.2	подстанция 250 кВА		555,50	
12.3	подстанция 1 000 кВА		213,26	

**Расчет ставок за единицу мощности**

				руб./кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), руб./кВт		144,28	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		1 569,43	Расчет по вышеприведенным основаниям
	10 (6) кВ		870,91	Расчет по вышеприведенным основаниям
3.2	Строительство кабельных линий			
	0,4 кВ		3 071,18	Расчет по вышеприведенным основаниям
	10 (6) кВ		2 346,59	Расчет по вышеприведенным основаниям
3.3	Строительство трансформаторных подстанций			
	подстанция 25 кВА		11 212,01	Расчет по вышеприведенным основаниям
	подстанция 250 кВА		4 160,70	Расчет по вышеприведенным основаниям
	подстанция 1 000 кВА		1 597,32	Расчет по вышеприведенным основаниям
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		54,45	Расчет по вышеприведенным основаниям
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		108,37	Расчет по вышеприведенным основаниям

Ответственный за подготовку  
экспертного заключения



О.А. Глова