



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 «Витимэнерго».

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 известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил

повестку дня, доложил о содержании представленных ЗАО «Витимэнерго» обосновывающих материалов.

Учитывая, что ЗАО «Витимэнерго» надлежащим образом извещено 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 (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 «Витимэнерго».

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 «Витимэнерго» 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 «Витимэнерго» 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 «Витимэнерго» согласно приложению 3.

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

за – 8 (восемь)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Член Правления Службы Белоконев 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 «ВИТИМЭНЕРГО»**

№ 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	275,59	275,59
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1	руб./кВт	76,64	76,64
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C1.2	руб./кВт	150,88	150,88
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	48,07	48,07
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	167 154,83	334 309,66
2.2.	6-10 кВ	C2	руб./км	182 272,98	364 545,96
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	189 134,40	378 268,81
3.2.	6-10 кВ	C3	руб./км	-	-
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 года)				
4.1.	КТП 6/0,4 кВ (250 кВА)	C4	руб./кВт	88,06	176,12
4.2.	КТП 6/0,4 кВ (400 кВА)	C4	руб./кВт	169,84	339,68
4.3.	КТП 6/0,4 кВ (630 кВА)	C4	руб./кВт	31,03	62,07
4.4.	Пункт секционирования (250 кВА)	C4	руб./кВт	380,40	760,81

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

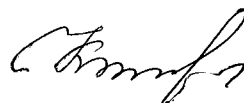
**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАО «ВИТИМЭНЕРГО» НА УРОВНЕ
НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТЬЮ
МЕНЕЕ 8900 КВТ**

№ 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	76,64	76,64
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	1 619,20	3 238,41
3.1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	253,82	507,65
3.2.	Строительство кабельных линий			
3.2.1.	0,4 кВ	руб./кВт	296,47	592,94
3.2.2.	6-10 кВ	руб./кВт	-	-
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.3.1.	КТП 6/0,4 кВ (250 кВА)	руб./кВт	659,57	1 319,14
3.3.2.	КТП 6/0,4 кВ (400 кВА)	руб./кВт	1 272,10	2 544,20
3.3.3.	КТП 6/0,4 кВ (630 кВА)	руб./кВт	232,45	464,90
3.3.4.	Пункт секционирования (250 кВА)	руб./кВт	2 849,23	5 698,47
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (в ценах 2015 года)	руб./кВт	150,88	150,88
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	48,07	48,07

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 «ВИТИМЭНЕРГО»

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Витимэнерго» 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):

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

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;

$L_{вл\ i} (кл\ i)$ – 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;

$\text{Зизм.ст}_{вл}$ – 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.

$\text{Зизм.ст}_{кл}$ – 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.

$\text{Зизм.ст}_{пр}$ – 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^{ист1} – 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^{ист2} – 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 ЗАО "ВИТИМЭНЕРГО"**

тыс. руб.

№	Статьи расходов	Предложение экспертов Службы	Примечание
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	510,7	Расходы на оплату труда рассчитаны экспертами на основании фактических расходов за 2014 год с учетом корректировки надбавок и выплат. Трудозатраты скорректированы с учетом анализа затрат времени, принятого в расчет при установлении стандартизированных ставок по другим сетевым организациям. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 26,5% на основе фактически сложившегося в 2014 году.
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	Расходы по данной статье Предприятием не заявлены.
3	Выполнение технических условий сетевой организацией, в т.ч.:	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	1 005,5	Расходы на оплату труда рассчитаны экспертами на основании фактических расходов за 2014 год с учетом корректировки надбавок и выплат. Трудозатраты скорректированы с учетом анализа затрат времени, принятого в расчет при установлении стандартизированных ставок по другим сетевым организациям. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 26,5% на основе фактически сложившегося в 2014 году.
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	320,4	Расходы на оплату труда рассчитаны экспертами на основании фактических расходов за 2014 год с учетом корректировки надбавок и выплат. Трудозатраты скорректированы с учетом анализа затрат времени, принятого в расчет при установлении стандартизированных ставок по другим сетевым организациям. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 26,5% на основе фактически сложившегося в 2014 году.
7	Итого НВВ	1 836,6	Корректировка по вышеприведенным основаниям
8	Объем планируемой годовой максимальной мощности, кВт	6 664	Экспертами Службы принят планируемый Предприятием объем присоединяемой мощности, определенный на основании фактических данных за 2013-2015 гг.
9	Стандартизированная тарифная ставка, С1, руб./кВт	275,59	Расчет по вышеприведенным основаниям
10	Стандартизированная тарифная ставка, С2, руб./км		
10.1	0,4 кВ	334 309,66	Ставка С2i рассчитана экспертами Службы на основании фактически сложившегося в 2014 году.

10.2	6-10 кВ	364 545,96	средней стоимости строительства и протяженности воздушных линий, принятой при установлении стандартизированных тарифных ставок сетевым организациям Иркутской области на 2016 год
11	Стандартизированная тарифная ставка, С3, руб./км		
11.1	0,4 кВ	378 268,81	Ставка С3i рассчитана экспертами Службы на основании средней стоимости строительства и протяженности кабельных линий, принятой при установлении стандартизированных тарифных ставок сетевым организациям Иркутской области на 2016 год
11.2	6-10 кВ	-	
12	Стандартизированная тарифная ставка, С4, руб./кВт		Ставка С4i принята экспертами Службы на уровне минимальных стандартизированных тарифных ставок, установленных для сетевых организаций Иркутской области на 2016 год.
12.1	КТП 6/0,4 кВ (250 кВА)	176,12	
12.2	КТП 6/0,4 кВ (400 кВА)	339,68	
12.3	КТП 6/0,4 кВ (630 кВА)	62,07	
12.4	Пункт секционирования (250 кВА)	760,81	

Расчет ставок за единицу мощности

			руб./кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), руб./кВт	76,64	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	3 238,41	Расчет по вышеприведенным основаниям
	10 (6) кВ	507,65	Расчет по вышеприведенным основаниям
3.2	Строительство кабельных линий		
	0,4 кВ	592,94	Расчет по вышеприведенным основаниям
	10 (6) кВ	-	Расчет по вышеприведенным основаниям
3.3	Строительство трансформаторных подстанций		
	КТП 6/0,4 кВ (250 кВА)	1 319,14	Расчет по вышеприведенным основаниям
	КТП 6/0,4 кВ (400 кВА)	2 544,20	Расчет по вышеприведенным основаниям
	КТП 6/0,4 кВ (630 кВА)	464,90	Расчет по вышеприведенным основаниям
	Пункт секционирования (250 кВА)	5 698,47	Расчет по вышеприведенным основаниям
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	150,88	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	48,07	Расчет по вышеприведенным основаниям

Ответственный за подготовку
экспертного заключения



А.А. Подресо́ва