



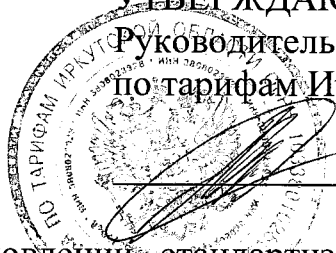
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

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 АО «АНХК».

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 АО «АНХК» обосновывающих материалов.

Учитывая, что АО «АНХК» 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 (Мотовилова Н.О.). 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 АО «АНХК».

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 АО «АНХК» 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 АО «АНХК» 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 АО «АНХК» согласно приложению 3.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2016 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 августа 2015 года № 221-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «АНХК»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 сентября 2015 года № 236-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 августа 2015 года № 221-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 АО «АНХК»**

№ 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	82,34	82,34
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1	руб./кВт	19,27	19,27
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C1.2	руб./кВт	35,08	35,08
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	27,99	27,99
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	287 715,68	575 431,37
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 года)				
4.1.	КТПН 250 кВА	C4	руб./кВт	88,06	176,12
4.2.	КТПН 400 кВА	C4	руб./кВт	169,84	339,68
4.3.	КТПН 630 кВА	C4	руб./кВт	31,03	62,07

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 АО «АНХК» 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	19,27	19,27
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	1 709,95	3 419,91
3.1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	1 424,82	2 849,65
3.2.	Строительство кабельных линий			
3.2.1.	0,4 кВ	руб./кВт	4 384,36	8 768,73
3.2.2.	6-10 кВ	руб./кВт	3 665,64	7 331,29
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.3.1.	КТПН 250 кВА	руб./кВт	659,57	1 319,14
3.3.2.	КТПН 400 кВА	руб./кВт	1 272,10	2 544,20
3.3.3.	КТПН 630 кВА	руб./кВт	232,45	464,90
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (в ценах 2015 года)	руб./кВт	35,08	35,08
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	27,99	27,99

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
АО «АНХК»

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «АНХК» 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;

$L_{вл\ i} (кл\ i)$ – 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:

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

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

**ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «АНГАРСКАЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

тыс. руб.

№	Статьи расходов	Предложение Предприятия	Предложение экспертов Службы	Примечание
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	10,0	10,0	Учитывая, что на период регулирования Предприятие не имеет заявок на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, а также учитывая, что Предприятие предлагает установить стандартизированные тарифные ставки на уровне 2015 года, эксперты приняли расходы по данному мероприятию на уровне 2015 года.
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	18,2	18,2	Учитывая, что на период регулирования Предприятие не имеет заявок на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, а также учитывая, что Предприятие предлагает установить стандартизированные тарифные ставки на уровне 2015 года, эксперты приняли расходы по данному мероприятию на уровне 2015 года.
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	14,6	14,6	Учитывая, что на период регулирования Предприятие не имеет заявок на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, а также учитывая, что Предприятие предлагает установить стандартизированные тарифные ставки на уровне 2015 года, эксперты приняли расходы по данному мероприятию на уровне 2015 года.
7	Итого НВВ	42,80	42,80	Корректировка по вышеприведенным основаниям
8	Объем планируемой годовой максимальной мощности, кВт	520,000	520,000	Экспертами Службы объем присоединяемой мощности принят на уровне 2015 года.
9	Стандартизированная тарифная ставка, С1, руб./кВт	82,34	82,34	Расчет по вышеприведенным основаниям
10	Стандартизированная тарифная ставка, С2, руб./км			
10.1	0,4 кВ	256 939,33	334 309,66	Поскольку в плановых мероприятиях по технологическому присоединению на 2016 год строительство воздушных линий электропередачи Предприятием не предусмотрено, а также учитывая, что фактическое значение показателя длины воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения за последние 3 года у Предприятия отсутствует, ставка С2.i рассчитана экспертами Службы на основании средней стоимости строительства и протяженности воздушных линий, принятой при установлении стандартизированных тарифных ставок сетевым организациям Иркутской области на 2016 год.
10.2	6-10 кВ	268 973,08	364 545,96	

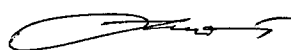
11	Стандартизированная тарифная ставка, С3, руб./км			
11.1	0,4 кВ	312 754,35	378 268,81	Поскольку в плановых мероприятиях по технологическому присоединению на 2016 год строительство кабельных линий электропередачи не предусмотрено, а также учитывая, что фактическое значение показателя длины кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения за последние 3 года у Предприятия отсутствует, ставка С3,i 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	489 444,89	575 431,37	
12	Стандартизированная тарифная ставка, С4, руб./кВт			
12.1	КТПН 100/10(6)/0,4	607,77		Поскольку в плановых мероприятиях по технологическому присоединению на 2016 год строительство подстанций не предусмотрено, а также учитывая, что за последние 3 года строительство подстанций на i-м уровне напряжения не осуществлялось, ставка С4,i принята экспертами Службы на уровне минимальных стандартизированных тарифных ставок, установленных для сетевых организаций Иркутской области на 2016 год.
12.2	КТПН 250/10(6)/0,4	338,88		
12.3	КТПН 400/10(6)/0,4	242,05		
12.4	КТПН 630 кВА	62,07		
12.5	подстанция 1000/10(6)/0,4	213,26		
12.6	КТПН 250 кВА		176,12	
12.7	КТПН 400 кВА		339,68	
12.8	КТПН 630 кВА		62,07	

Расчет ставок за единицу мощности

руб./кВт

1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), руб./кВт	19,27	19,27	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			Учитывая, что фактические данные показателей длины и мощности за последние 3 года у Предприятия отсутствуют, расчет произведен на основании средних данных о мощности и протяженности воздушных и кабельных линий, принятых при установлении стандартизированных тарифных ставок сетевым организациям Иркутской области на 2016 год.
	0,4 кВ	2 600,58	3 419,91	
	10 (6) кВ	3 239,06	2 849,65	
3.2	Строительство кабельных линий			
	0,4 кВ	3 921,28	8 768,73	
	10 (6) кВ	5 479,01	7 331,29	
3.3	Строительство трансформаторных подстанций			Данные ставки принимаются равными значению стандартизированной тарифной ставки С4 соответствующего уровня напряжения в соответствии с п. 26 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1. с приведением к ценам периода регулирования на основании индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Иркутской области по строке «Прочие объекты» на IV квартал 2015 года.
	КТПН 100/10(6)/0,4	4 315,17		
	КТПН 250/10(6)/0,4	2 406,05		
	КТПН 400/10(6)/0,4	1 718,56		
	КТПН 630 кВА	440,70		
	подстанция 1000/10(6)/0,4	1 514,15		
	КТПН 250 кВА		1 319,14	
	КТПН 400 кВА		2 544,20	
	КТПН 630 кВА		464,90	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	35,08	35,08	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	27,99	27,99	Расчет по вышеприведенным основаниям

Ответственный за подготовку
экспертного заключения



Н.О. Мотовилова