



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**Экспертное заключение
по результатам проверки обоснованности расчетов
для утверждения ставок платы за технологическое присоединение к
распределительным сетям ООО «41 Электрическая сеть»
энергопринимающих устройств потребителей на 2017 год**

**г. Петропавловск-Камчатский
2016 г.**

Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Эксперты) на основании обращения ООО «41 Электрическая сеть» от 20.10.2016 № 174/16, приказа Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.10.2016 № 269-ОД проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2017 год в соответствии с налоговым кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее - Методические указания № 209-э/1), методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее - Методические указания № 215-э/1), регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2017 год

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «41 Электрическая сеть», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица ООО «41 Электрическая сеть». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «41 Электрическая сеть», Братчук В.А.

Оценка финансового состояния ООО «41 Электрическая сеть», осуществляющего регулируемую деятельность

Согласно учетной политики Общества, а также в соответствии с информационным письмом (форма 26.2-7) Межрайонной ИФНС России № 3 по Камчатскому краю от 26.12.2013 № 2546 ООО «41 Электрическая сеть» с 09.12.2013 в

целях налогообложения применяет объект налогообложения в виде разницы между доходами и расходами Общества (упрощенная система налогообложения).

Ответственность за организацию бухгалтерского учета и представление достоверной бухгалтерской отчетности Общества, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет директор ООО «41 Электрическая сеть».

Результаты анализа финансового состояния ООО «41 Электрическая сеть» за 2015 год, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	2015 (тыс. руб.)
		факт
1.	Выручка от реализации	15 247
2.	Себестоимость	(12 893)
3.	Прибыль/убыток от продаж	2 354
4.	Прочие расходы	(413)
5.	Прибыль (убыток) до налогообложения	4 485
6.	Прочее	(328)
7.	Чистая прибыль (убыток)	4 157
	Совокупный финансовый результат	4 157

По результатам анализа, финансовое состояние ООО «41 Электрическая сеть» за 2015 год имеет положительную динамику.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов 2017 год

Специалистами ООО «41 Электрическая сеть» подано на рассмотрение на 2017 год:

- количество заявителей – 3 ед. на суммарную присоединяемую мощность 30 кВт;

- расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний № 209-э/1), связанные с осуществлением технологического присоединения рассчитаны в размере 970,168 тыс. руб., в том числе расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей – 778,210 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, при отсутствии применяемых ООО «41 Электрическая сеть» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению определены путем расчета необходимой валовой выручки (далее - НВВ) согласно Основам ценообразования в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям № 209-э/1.

**На основании анализа представленных материалов Эксперты
представляет свои выводы и предложения**

Экспертами для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний № 209-э/1, принимается объем суммарной присоединяемой мощности в размере – **120,00 кВт**, на уровне плановых заявок организации на 2017 год.

Экспертами в расчет стандартизированной тарифной ставки (С1) принимаются расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний № 209-э/1 по следующим статьям затрат на 2017 год:

Вспомогательные материалы

Согласно расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 5,440 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **5,440 тыс. руб.**, на уровне предложения предприятия.

Оплата труда и проезд в отпуск

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 144,108 тыс. руб. Численность, относящаяся на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, - 0,12 чел.

На основании анализа представленных расчетов и обосновывающих материалов, фонд оплаты труда на 2017 год сформирован следующим образом:

1. численность принята в количестве 0,12 чел. (на уровне предложения предприятия);

2. размер среднемесячной оплаты труда на 1 работника составил – 54 816 руб. В результате фонд оплаты труда на 2017 год принят Экспертами в расчет в сумме – **78,94 тыс. руб.**, как экономически обоснованный.

Расходы по статье «Оплата проезда в отпуск» приняты Экспертами в расчет в сумме **0,4 тыс. руб.**, на уровне заявки предприятия.

Всего затраты на оплату труда с учетом проезда в отпуск приняты в сумме **79,335 тыс. руб.**

Отчисления на социальные нужды

Расчет затрат произведен в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный

фонд обязательного медицинского страхования» и приняты Экспертами в расчет в сумме **27,477 тыс. руб.**

Прочие расходы всего

Согласно расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 13,886 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **9,816 тыс. руб.**, в том числе по статьям:

- «Налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций» - 9,716 тыс. руб. на уровне заявки предприятия;
- «Услуги связи» - 0,1 тыс. руб. на уровне заявки предприятия.

Выводы:

С учетом вышеизложенных изменений и дополнений Эксперты предлагают принять в расчет следующие показатели на 2017 год:

- расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний № 209-э/1), связанные с осуществлением технологического присоединения, в размере **122,07 тыс. руб.**;

- объем суммарной присоединяемой мощности – **120,00 кВт.**

В результате стандартизированной тарифная ставка (С1) на 2017 год рассчитана Экспертами в размере **1 017,23 руб./кВт** (расчет прилагается).

Определение выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1

1. В расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год Экспертами приняты следующие показатели:

- количество заявителей – **3 ед.** на суммарную присоединяемую мощность **30 кВт** (заявка предприятия);

- экономически обоснованные расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний № 209-э/1), связанные с осуществлением технологического присоединения, в размере **30,5 тыс. руб.**;

Плановые показатели определены в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 на уровне фактически подтвержденных заявок на технологическое присоединение, в связи с отсутствием факта за прошлые годы.

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения в размере **508,38 тыс. руб.** (с НДС) (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации, в размере **57,511 тыс. руб.**).

В результате выпадающие доходы ООО «41 Электрическая сеть», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют:

1. Выпадающие доходы 2017 года (тыс. руб., с НДС)		
1	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно:	
1.1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	30,5
1.2	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, в т.ч.:	508,38
1.2.1	<i>расходы, связанные с разработкой проектной документации</i>	57,51
Итого выпадающий доход на 2017 год		540,30

Плановые выпадающие доходы ООО «41 Электрическая сеть» на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **540,30 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации – **57,51 тыс. руб.**), в т.ч.:

1) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **540,30 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации – **57,51 тыс. руб.**), подлежащие включению в расчета НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год – **540,30 тыс. руб.**

Расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования согласно приложению № 2 к Методическим указаниям № 209-э/1

В соответствии с требованиями пункта 9 Методических указаний расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определяются исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию, и утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированных ставок. Также согласно пункту 9.1. Методических указаний, в случае если фактические средние данные (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года отсутствуют, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из данных за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

Экспертами произведен расчет ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям № 209-э/1 на основе разбивки НВВ, определенной согласно приложению № 3 к Методическим указаниям № 209-э/1, и объема присоединяемой максимальной мощности.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, связанным со строительством воздушных или кабельных линий ($C_{2,(3)i}$)

соответствующего уровня напряжения, произведен исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Камчатского края, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства - ПАО «Камчатскэнерго».

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний № 209-э/1, ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий, связанных со строительством распределительных пунктов (РП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на 2017 год принимаются Экспертами равными значению стандартизированной тарифной ставки C_{4i} соответствующего уровня напряжения.

Выводы:

Таким образом, на основании вышеизложенного Эксперты предлагают утвердить на 2017 год:

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, указанным в пункте 16 Методических указаний № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (C_1), руб./кВт (без НДС) (в ценах периода регулирования)

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
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, указанным в п. 16 Методических указаний № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в») (C_1), руб./кВт всего, в том числе:	1 017	1 017
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$	305	305
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$	407	407
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$	305	305

2. Ставки по мероприятиям «последней мили» ($C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$) (в ценах 2001 года):

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утвержденные Службой ставка платы на 2017 год (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий, C_2	C2		
1.1.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ		руб./км	
1.1.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2		руб./км	193 383
1.1.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2		руб./км	208 977
1.1.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2		руб./км	228 694
1.1.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2		руб./км	231 363

1.1.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2	руб./км	248 406
1.2.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами	руб./км	
1.2.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 3 переходами	руб./км	200 150
1.2.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами	руб./км	215 732
1.2.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами	руб./км	234 298
1.2.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами	руб./км	237 998
1.2.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами	руб./км	254 258
1.2.6.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами	руб./км	206 607
1.2.7.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами	руб./км	222 188
1.2.8.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами	руб./км	239 062
1.2.9.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами	руб./км	244 448
1.2.10.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами	руб./км	259 846
1.2.11.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами	руб./км	213 385
1.2.12.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами	руб./км	228 967
1.2.13.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами	руб./км	244 926
1.2.14.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами	руб./км	251 226
1.2.15.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами	руб./км	264 608
1.2.16.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами	руб./км	215 283
1.2.17.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами	руб./км	230 870
1.2.18.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами	руб./км	246 753
1.2.19.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами	руб./км	253 125
1.2.20.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами	руб./км	266 343
1.3.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ	руб./км	
1.3.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2	руб./км	218 932
1.3.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2	руб./км	226 949
1.3.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2	руб./км	237 468
1.3.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2	руб./км	299 848
1.3.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2	руб./км	321 301
1.4.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами	руб./км	
1.4.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 3 переходами	руб./км	223 752
1.4.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами	руб./км	231 184
1.4.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами	руб./км	241 690
1.4.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами	руб./км	301 851
1.4.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами	руб./км	323 446
1.4.6.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами	руб./км	227 514
1.4.7.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами	руб./км	234 360
1.4.8.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами	руб./км	244 867
1.4.9.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами	руб./км	303 834
1.4.10.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами	руб./км	325 429
1.4.11.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами	руб./км	232 023
1.4.12.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами	руб./км	238 287
1.4.13.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами	руб./км	248 793
1.4.14.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами	руб./км	305 816
1.4.15.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами	руб./км	328 300
1.4.16.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами	руб./км	233 382

1.4.17.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	239 312
1.4.18.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	249 820
1.4.19.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	307 580
1.4.20.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами		руб./км	329 047
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий, С3			
2.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии, С3			
2.1.1.	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ		руб./км	
2.1.1.1.	КЛ 0,4 кВ, 50 мм2, в траншее		руб./км	311 588
2.1.1.2.	КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	328 336
2.1.1.3.	КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	354 394
2.1.1.4.	КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	394 477
2.1.1.5.	КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее		руб./км	442 221
2.1.2.	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ		руб./км	
2.1.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее		руб./км	320 120
2.1.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	373 479
2.1.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	396 057
2.1.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	432 911
2.1.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее		руб./км	459 764
2.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, С3			
2.2.1.	Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ			
2.2.1.1.	КЛ 0,4 кВ 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	559 405
2.2.1.2.	КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	592 828
2.2.1.3.	КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	644 239
2.2.1.4.	КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	687 772
2.2.1.5.	КЛ 0,4 кВ 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	796 149
2.2.2.	Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ			
2.2.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	576 597
2.2.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	683 305
2.2.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	728 493
2.2.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	837 063
2.2.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	855 999
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций, С4			
3.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.1.1.	Однотрансформаторная подстанция (КТП)			
3.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА		руб./кВт	5 135
3.1.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	3 445
3.1.1.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	1 422
3.1.1.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	932
3.1.1.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	648
3.1.1.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	479

3.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (КТП)		
3.1.2.1.	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА		руб./кВт 5 610
3.1.2.2.	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА		руб./кВт 3 983
3.1.2.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт 1 790
3.1.2.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт 1 530
3.1.2.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт 1 068
3.1.2.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт 722

3. Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	36 620	120,000	305,17
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" *	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1	строительство воздушных линий на 0,4 кВ	-	-	1 993
3.1.2	строительство воздушных линий на 6-10 кВ	-	-	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1	строительство кабельных линий на 0,4 кВ	-	-	1 243
3.2.2	строительство кабельных линий на 6-10 кВ	-	-	1 265
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА	-	-	5 135
3.4.2	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА	-	-	3 445
3.4.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	-	-	1 422
3.4.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	-	-	932
3.4.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	-	-	648
3.4.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	-	-	479
3.4.7	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	-	-	5 610
3.4.8	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	-	-	3 983
3.4.9	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	-	-	1 790
3.4.10	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	-	-	1 530
3.4.11	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	-	-	1 068
3.4.12	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	-	-	722
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	48 827	120,000	406,89
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	36 620	120,000	305,17

4. Выпадающие доходы ООО «41 Электрическая сеть» на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **540,30 тыс. руб.**

Эксперт Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская

Расчет необходимой валовой выручки ООО "41 Электрическая сеть" на технологическое присоединение

тыс. руб. (с НДС)

№ п/п	Показатели	План 2017 год	Утверждено Службой на 2017 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению (в т.ч. по временной схеме электроснабжения), всего	193,357	122,068
1.1.	Вспомогательные материалы	5,440	5,440
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3.	Амортизация основных средств		
1.4.	Оплата труда ППП (без ЕСН) с проездом	144,108	79,335
1.5.	Отчисления на страховые взносы	43,809	27,477
1.6.	Прочие расходы всего, в том числе:	13,886	9,816
1.6.1.	работы и услуги производственного характера		
1.6.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	9,716	9,716
1.6.3.	работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	4,170	0,100
1.6.3.1.	услуги связи	0,100	0,100
1.6.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность		
1.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги (канцелярия)		
1.6.3.4.	плата за аренду имущества		
1.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	4,070	0,000
1.7.	Внереализационные расходы, всего	0,000	0,000
1.7.1.	расходы на услуги банков		
1.7.2.	% за пользование кредитом		
1.7.3.	прочие обоснованные расходы		
1.7.4.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики)	778,210	
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	-1,398	
4.	Необходимая валовая выручка (пп.1+2+3)	970,168	122,068

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская

Расчет фонда оплаты труда

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План 2017 год	Утверждено Службой на 2017 год
1	2	3	4	5
1.	Численность			
1.1.	Численность ППП	чел.	0,12	0,12
2.	Средняя оплата труда			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.		
2.2.	Дефлятор по заработной плате			
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	6348,00	
2.4.	Средняя ступень оплаты		9,50	
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,72	
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	17 267	
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%	17	
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2 935	
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%	75	
2.8.2.	сумма выплат	руб.	15 151	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1.	процент выплаты	%	15	
2.9.2.	сумма выплат	руб.	3 030	
2.10.	Выплаты по итогам года			
2.10.1.	процент выплаты	%		
2.10.2.	сумма выплат	руб.		
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1.	процент выплаты	%	160	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	61 414	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	99 797	54 816
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	тыс.руб.	144,108	79,335
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	0,40	0,40
3.2.	в том числе иждивенцев	тыс.руб.		
3.3.	Итого средств на оплату труда ППП	тыс.руб.	143,71	78,94
4.	Расчет по денежным выплатам			
4.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)		0,12	
4.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	849	
4.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	1,22	
5.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	145	
6.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	100 924	
7.	Отчисления ЕСН	тыс. руб.	43,81	

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская

ООО "41 Электрическая сеть"

Калькуляция работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении на 2017 год

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2017 год		
		НВВ,руб	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставка платы по каждому мероприятию, руб/кВт
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	122 067,69		1 017
1.	<i>Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.</i>	36 620,31	120,00	305
4.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.:</i>	48 827,08	120,00	407
6.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети всего, т.ч.:</i>	36 620,31	120,00	305
ИТОГО		122 067,69	120,00	1 017

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

М.В. Зеленская

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)
руб./кВт**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	36 620	120,000	305,17
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" *	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1	строительство воздушных линий на 0,4 кВ	-	-	1 993
3.1.2	строительство воздушных линий на 6-10 кВ	-	-	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1	строительство кабельных линий на 0,4 кВ	-	-	1 243
3.2.2	строительство кабельных линий на 6-10 кВ	-	-	1 265
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА	-	-	5 135
3.4.2	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА	-	-	3 445
3.4.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	-	-	1 422
3.4.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	-	-	932
3.4.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	-	-	648
3.4.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	-	-	479
3.4.7	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	-	-	5 610
3.4.8	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	-	-	3 983
3.4.9	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	-	-	1 790
3.4.10	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	-	-	1 530
3.4.11	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	-	-	1 068
3.4.12	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	-	-	722
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	48 827	120,000	406,89
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	36 620	120,000	305,17

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская

Свод стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "41 Электрическая сеть."

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утвержденные Службой ставки платы на 2017 год (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1	С1	руб./кВт	1 017
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий, С2	С2	руб./км	
2.1	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ		руб./км	
2.1.1	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ²		руб./км	193 383
2.1.2	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ²		руб./км	208 977
2.1.3	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ²		руб./км	228 694
2.1.4	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ²		руб./км	231 363
2.1.5	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ²		руб./км	248 406
2.2	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами		руб./км	
2.2.1	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 3 переходами		руб./км	200 150
2.2.2	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 3 переходами		руб./км	215 732
2.2.3	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 3 переходами		руб./км	234 298
2.2.4	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 3 переходами		руб./км	237 998
2.2.5	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 3 переходами		руб./км	254 258
2.2.6	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 6 переходами		руб./км	206 607
2.2.7	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 6 переходами		руб./км	222 188
2.2.8	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 6 переходами		руб./км	239 062
2.2.9	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 6 переходами		руб./км	244 448
2.2.10	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 6 переходами		руб./км	259 846
2.2.11	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 9 переходами		руб./км	213 385
2.2.12	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 9 переходами		руб./км	228 967
2.2.13	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 9 переходами	руб./км	244 926	
2.2.14	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 9 переходами	руб./км	251 226	
2.2.15	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 9 переходами	руб./км	264 608	
2.2.16	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 10 переходами	руб./км	215 283	
2.2.17	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 10 переходами	руб./км	230 870	
2.2.18	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 10 переходами	руб./км	246 753	
2.2.19	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 10 переходами	руб./км	253 125	
2.2.20	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 10 переходами	руб./км	266 343	
2.3	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ	руб./км		
2.3.1	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ²	руб./км	218 932	
2.3.2	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ²	руб./км	226 949	
2.3.3	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ²	руб./км	237 468	
2.3.4	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ²	руб./км	299 848	
2.3.5	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ²	руб./км	321 301	
2.4	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами	руб./км		
2.4.1	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 3 переходами	руб./км	223 752	
2.4.2	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 3 переходами	руб./км	231 184	
2.4.3	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 3 переходами	руб./км	241 690	
2.4.4	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 3 переходами	руб./км	301 851	
2.4.5	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 3 переходами	руб./км	323 446	
2.4.6	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 6 переходами	руб./км	227 514	
2.4.7	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 6 переходами	руб./км	234 360	
2.4.8	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 6 переходами	руб./км	244 867	
2.4.9	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 6 переходами	руб./км	303 834	
2.4.10	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 6 переходами	руб./км	325 429	
2.4.11	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 9 переходами	руб./км	232 023	
2.4.12	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 9 переходами	руб./км	238 287	
2.4.13	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 9 переходами	руб./км	248 793	
2.4.14	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 9 переходами	руб./км	305 816	
2.4.15	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 9 переходами	руб./км	328 300	
2.4.16	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 10 переходами	руб./км	233 382	
2.4.17	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 10 переходами	руб./км	239 312	
2.4.18	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 10 переходами	руб./км	249 820	
2.4.19	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 10 переходами	руб./км	307 580	
2.4.20	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 10 переходами	руб./км	329 047	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий, С3	С3		
3.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии, С3		руб./км	
3.1.1	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ		руб./км	
3.1.1.1	КЛ 0,4 кВ, 50 мм ² , в траншее		руб./км	311 588
3.1.1.2	КЛ 0,4 кВ, 70 мм ² , в траншее		руб./км	328 336
3.1.1.3	КЛ 0,4 кВ, 95 мм ² , в траншее		руб./км	354 394
3.1.1.4	КЛ 0,4 кВ, 120 мм ² , в траншее		руб./км	394 477
3.1.1.5	КЛ 0,4 кВ, 240 мм ² , в траншее		руб./км	442 221
3.1.2	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ		руб./км	
3.1.2.1	КЛ 6-10 кВ, 50 мм ² , в траншее		руб./км	320 120
3.1.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм ² , в траншее		руб./км	373 479
3.1.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм ² , в траншее		руб./км	396 057
3.1.2.4	КЛ 6-10 кВ, 120 мм ² , в траншее		руб./км	432 911
3.1.2.5	КЛ 6-10 кВ, 240 мм ² , в траншее		руб./км	459 764
3.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, С3			
3.2.1	Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ		руб./км	
3.2.1.1	КЛ 0,4 кВ 50 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	559 405
3.2.1.2	КЛ 0,4 кВ 70 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	592 828
3.2.1.3	КЛ 0,4 кВ 95 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	644 239
3.2.1.4	КЛ 0,4 кВ 120 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	687 772
3.2.1.5	КЛ 0,4 кВ 240 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	796 149	
3.2.2	Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ			
3.2.2.1	КЛ 6-10 кВ, 50 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	576 597	
3.2.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	683 305	
3.2.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	728 493	
3.2.2.4	КЛ 6-10 кВ, 120 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	837 063	
3.2.2.5	КЛ 6-10 кВ, 240 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	855 999	
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций, С4	С4		
4.1	Строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт	
4.1.1	Однотрансформаторная подстанция (КТП)		руб./кВт	
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА		руб./кВт	5 135
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	3 445
4.1.1.3	КТП (6/10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	1 422
4.1.1.4	КТП (6/10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	932
4.1.1.5	КТП (6/10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	648
4.1.1.6	КТП (6/10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	479
4.1.2	Двухтрансформаторная подстанция (КТП)			
4.1.2.1	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА		руб./кВт	5 610
4.1.2.2	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА		руб./кВт	3 983
4.1.2.3	КТП (6/10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	1 790
4.1.2.4	КТП (6/10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	руб./кВт	1 530	
4.1.2.5	КТП (6/10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	руб./кВт	1 068	
4.1.2.6	КТП (6/10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	руб./кВт	722	

Мель

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Расчетные (фактические) данные за 2015 год			Фактические данные за 2015 год			Плановые показатели на 2017 год		
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии с актами присоединения выполненных работ) (тыс. руб.)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения [п.1.1 + п.1.2 + п.1.3 + п.1.4]:							1 017	30	30,8
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю							305	30	9,2
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ							407	30	12,2
1.3.	участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и представителя сетевой организации									
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")							305	30	9,2
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанным с осуществлением технологического присоединения [п.2.1 + п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 + 2.5]:*	X	X	0	X	X	0	x	x	508,38
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ							295 593	0,292	508,38
2.2.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ							260 900		
2.3.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ							413 511		
2.4.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ							447 586		
2.5.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения 10/0,4 кВ							1112		
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п.3.1 + п.3.2 / 1000]:									1,40
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)									466,10
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, № 209-Э/1) (шт.)									3
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1 + п.2 - п.3)									540,30

*В состав работ по строительству воздушных линий включены работы по проектированию.

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

М.В. Зеленская