



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

**Экспертное заключение
по результатам проверки обоснованности расчетов
для установления платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям АО «Корякэнерго» на 2017 год**

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

Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Эксперты) на основании обращения АО «Корякэнерго» от 27.10.2016 № 2367/03, приказа Службы от 03.11.2016 № 282-ОД проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Корякэнерго» 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 АО «Корякэнерго» на 2017 год

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

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью и.о. генерального директора АО «Корякэнерго», И.Б.Рыкова.

Оценка финансового состояния АО «Корякэнерго», осуществляющей регулируемую деятельность

Результаты анализа финансового состояния АО «Корякэнерго» за 2014, 2015 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	тыс. руб.			
		2014 факт	2015 факт	Отклонение абс. (+/-) отн. (%)	
1.	Выручка от реализации	353 583	414 572		
2.	Себестоимость	-1 483 899	-1 652 370		
3.	Прибыль /убыток от продаж	-1 130 316	-1 237 798		
4.	Сальдо прочих доходов/ расходов	-130 646	-255 542		
5.	Прибыль (убыток) до налогообложения	63 229	-53 902		
6.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-18 594	-		
7.	Чистая прибыль	-5 115	-47 858	-42743	935,6

Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «Корякэнерго» за 3 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2:

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2014 год	Факт 2014 года	Утверждено Службой на 2015 год	Факт 2015 года	Утверждено Службой на 2016 год	Утверждено Службой на 2017 год
Количество заявителей всего, в т.ч.:	ед.	21	20	19	15	26	19
количество заявителей льготных категорий, для которых плата за технологическое присоединение составляет не более 550 рублей (с НДС) (до 15 кВт)	ед.	13	12	12	8	13	11
Суммарная присоединяемая мощность всего, в т.ч.:	кВт	750	723	690	346,8	1 060	652,27
суммарная присоединяемая мощность заявителей льготных категорий, для которых плата за технологическое присоединение составляет не более 550 рублей (с НДС) (до 15 кВт)	кВт	110	105	100	62,5	95	84

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов 2017 год

Специалистами АО «Корякэнерго» подано на рассмотрение на 2017 год:
- количество заявителей – 19 ед. на суммарную присоединяемую мощность 652,27 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 594,74 тыс. руб.

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

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 на уровне расчета предприятия – **652,27 кВт**.

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:

1. Вспомогательные материалы

Согласно расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 29,39 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **29,39 тыс. руб.** на уровне заявки предприятия.

2. Амортизация

Согласно расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 4,73 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **4,73 тыс. руб.**, как экономически обоснованные, на уровне предложения предприятия.

3. Оплата труда и проезд в отпуск

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 370 тыс. руб. Численность, относящаяся на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям - 0,3 чел.

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

1. численность принята в количестве **0,3 чел.** (на уровне факта 2015 года);

2. размер среднемесячной оплаты труда на 1 работника составил – **95 072 руб.**, рост относительно утвержденной на 2016 год – 104,7%.

В результате фонд оплаты труда на 2017 год принят Экспертами в расчет в сумме – **342 тыс. руб.**, как экономически обоснованный.

Расходы по статье «Оплата проезда в отпуск» приняты Экспертами в расчет в сумме **7,24 тыс. руб.**, как экономически обоснованные.

Всего затраты на оплату труда с учетом проезда в отпуск приняты в сумме **350 тыс. руб.**

Отклонено 20,57 тыс. руб.

4. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **75,25 тыс. руб.**

Расчет затрат произведен на основании п. 4 ст. 8 гл. 2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ.

Отклонено 4,43 тыс. руб.

5. Прочие расходы

Расходы по данной статье отсутствуют.

6. Внебюджетные расходы

Денежные выплаты социального характера определены Экспертами из расчета **249 руб.** на 1 работника в месяц и принятой численности – 0,3 чел. в сумме **0,9 тыс. руб.**, как экономически обоснованные.

Отклонено 3,36 тыс. руб.

Недополученный по независящим от предприятия причинам доход

В расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Корякэнерго» энергопринимающих устройств потребителей на 2017 год по итогам 2015 года включены расходы в сумме **89,65 тыс. руб.** по следующим статьям:

1. «Вспомогательные материалы» - 72,49 тыс. руб.;

2. «Отчисления на страховые взносы» - 17,16 тыс. руб.

Экономически необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования

Из расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Корякэнерго» энергопринимающих устройств потребителей на 2017 год по итогам 2015 года исключены расходы в размере **1,53 тыс. руб.** по статье «Амортизация»

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 **547,88 тыс. руб.**;

- объем суммарной присоединяемой мощности – **652,27 кВт.**

В результате стандартизированной тарифная ставка (С1) на 2017 год рассчитана Экспертами в размере **839,96 руб./кВт** (расчет прилагается).

2015 год

Анализ экономической обоснованности расходов, понесенных АО «Корякэнерго» в 2015 году:

Специалистами АО «Корякэнерго» представлены данные по технологическому присоединению за 2015 год:

- количество заявителей – 15 ед. на суммарную присоединяемую мощность 346,8 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 **499,6 тыс. руб.**

Экспертами в расчет итогов 2015 года приняты следующие показатели:

- количество заявителей – 15 ед. (в т.ч. 8 ед. – заявители с присоединенной мощностью до 15 кВт включительно), на суммарную присоединяемую мощность **346,8 кВт** (в т.ч. **62,5 кВт** – заявители с присоединенной мощностью до 15 кВт включительно);

- 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 рассчитаны в размере **499,6 тыс. руб.** (в т.ч. **225,35 тыс. руб.** – заявители с присоединенной мощностью до 15 кВт включительно).

В результате стандартизированной тарифная ставка (С1) по итогам 2015 года рассчитана Экспертами в размере **1440,6 руб./кВт**, для заявителей с присоединенной мощностью до 15 кВт включительно – **3605,68 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, за 2015 год Экспертами приняты следующие показатели:

- количество заявителей – 8 ед. на суммарную присоединяемую мощность 62,5 кВт;

- 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 225,35 тыс. руб.;

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения отсутствуют.

2. 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 – 11 ед. на суммарную присоединяемую мощность 84,27 кВт;

- стандартизированная тарифная ставка (С1) на 2017 год в размере 839,96 руб./кВт;

- 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 70,79 тыс. руб.;

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения отсутствуют.

Плановые показатели определены в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Расчет плановых показателей (средних значений) приведен в Таблице 3:

Таблице 3

Период	Суммарная присоединяемая мощность, кВт	Кол-во заявителей, ед.
факт 2013 года	85,3	13
факт 2014 года	105,02	12
факт 2015 года	62,5	8
Средние значения	84,27	11

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (расходы, связанные с предоставлением

беспроцентной рассрочки) отклонены Экспертами в полном объеме, так как предприятием не представлены подтверждающие документы.

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

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2015 года		
1.1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	221,63
1.2.	Компенсировано выпадающих доходов на 2015 год	54,04
Итого выпадающий доход на 2015 год		167,59
2. Выпадающие доходы 2017 года		
2.1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	65,66
2.2.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	2 165,69
	<i>в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации</i>	62,22
2.3.	<i>расходы, связанные с разработкой проектной документации, всего</i>	248,87
Итого выпадающий доход на 2017 год		2 418
3.	Разница выпадающих в соответствии с пунктом 11 приложения 1 Методических указаний № 215-э/1	188,08
Итого (итоги 2015 года, план на 2017 год)		2 397

По итогам 2015 года у АО «Корякэнерго» сложился недополученный по независящим от предприятия причинам доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **167,59 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «Корякэнерго» на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **2 418 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации – **248,87 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 – **65,66 тыс. руб.**;

2) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **2 165,69 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации, в размере **62,22 тыс. руб.**);

3) Разница выпадающих в соответствии с пунктом 11 приложения 1 Методических указаний № 215-э/1 в сумме **188,08 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы АО «Корякэнерго» (по итогам 2015 года и плановые на 2017 год), связанные с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, подлежащие включению в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год – 2 397 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 № 209-э/1, 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 № 209-э/1, 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 (С2,(3)і) 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 Службы равными значению стандартизированной тарифной ставки С4і соответствующего уровня напряжения. Расчет ставок (С4і) произведен исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Камчатского края, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства - ПАО «Камчатскэнерго».

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:	839,96	839,96
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$	230,52	230,52
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$	174,12	174,12
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$	435,32	435,32

2. 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)*	150 360	652,275	230,52
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

№ 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)
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	-	-	1 093
3.4.3	КТП - 10/0,4 кВ, 160 кВА	-	-	703
3.4.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	-	-	1 422
3.4.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	-	-	932
3.4.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	-	-	648
3.4.7	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	-	-	479
3.4.8	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	-	-	5 610
3.4.9	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	-	-	1 565
3.4.10	КТП - 10/0,4 кВ, 2*160 кВА	-	-	1 023
3.4.11	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	-	-	1 790
3.4.12	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	-	-	1 530
3.4.13	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	-	-	1 068
3.4.14	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*	113 576	652,275	174,12
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети*	283 945	652,275	435,32

Примечание:

* Показатели приведены в ценах периода регулирования

3. Выпадающие доходы АО «Корякэнерго» на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, подлежащие включению в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, определены в размере **2 418 тыс. руб.** (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации – **248,87 тыс. руб.**).

Эксперты Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края



Н.В. Филатова

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено Службой на 2015 год	Факт 2015 года	Принятый факт всего	Принятый факт (оборотная-сальдовая величина)	Расходы по по С2-С1	в т.ч. Принятый в расчет факт до 15 квт	Плани на 2016 год	Утверждено Службой на 2016 год	Плани на 2017 год	Утверждено Службой на 2017 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	тыс.руб.	411,48	441,04	499,60	422,54	77,06	225,35	932,71	453,18	488,12	459,76
1.1.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	21,70	17,13	94,19	17,13	77,06		475,80	32,94	29,39	29,39
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.										
1.3.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	7,26	5,73	5,73	5,73		9,85	4,73	9,85	4,73	4,73
1.4.	Оплата труда ППП (с проездом)	тыс.руб.	309,18	327,68	309,18	309,18		361,90	370,07	334,06	370,07	349,50
1.5.	Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	70,58	87,74	87,74	87,74		79,63	79,67	73,38	79,67	75,25
1.6.	Прочие расходы: всего, в том числе:	тыс.руб.										
1.6.1.	работы и услуги производственного характера	тыс.руб.										
1.6.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации, всего	тыс.руб.										
1.6.3.	работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	тыс.руб.										
1.6.3.1.	услуги связи	тыс.руб.										
1.6.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.										
1.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс.руб.										
1.6.3.4.	плата за аренду имущества	тыс.руб.										
1.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс.руб.										
1.7.	Внебюджетные расходы, всего	тыс.руб.	2,76	2,76					5,52	2,95	4,2588	
1.7.1.	расходы на услуги банков	тыс.руб.										
1.7.2.	% за пользование кредитом	тыс.руб.										
1.7.4.	прочие обоснованные расходы	тыс.руб.										
1.7.5.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс.руб.	2,76	2,76	2,76	2,76			5,52	2,95	4,26	0,9
1.7.6.	другие расходы на прибыли	тыс.руб.	0,00									
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	тыс.руб.										
3.	Выплатные доходы/экономика средств	тыс.руб.										
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п.1-3)	тыс.руб.	411,48		499,60	422,54	77,06		932,71	-166,34	106,62	88,119
		тыс.руб.								286,84	594,740	547,881

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

Филатова Н.В.

Расчет расходов на оплату труда к расчету тарифа на технологическое присоединение

№	Показатели	Ед.изм.	Утверждено Службой на 2014 год	Факт 2014 года	Утверждено Службой на 2015 год	Факт 2015 года	Принятый в расчет факт 2015 года	Утверждено Службой на 2016 год	Период регулирования план энергоснабжаю щей организации на 2017 год	Утверждено Службой на 2017 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1.	Численность									
	Численность ППП	чел.	0,4	0,60	0,30	0,30	0,30	0,30	0,3	0,30
2.	Средняя оплата труда.									
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	5700,0	5 600		6 503			6 643	
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,0	1,000		1,000			1,073	
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	5700,0	5 600,00	6 328	6 503			7127,9	
2.4.	Средняя ступень оплаты									
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.	3,1	3,18	3,08	3,08			3,08	
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- "	17539,4	17 817	19 472	20 010			21 953	
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника									
2.7.1.	процент выплаты	%	8,0	10,6	8,0	8,0			8	
2.7.2.	сумма выплат	руб.	1403,2	1 897	1 558	1 601			1 756	
2.8.	Текущее премирование									
2.8.1.	процент выплаты	%	50,0	55	50,0	55,0			55	
2.8.2.	сумма выплат	руб.	9 471	10 842	10 515	11 886			13 040	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет									
2.9.1.	процент выплаты	%	5,0	5,0	5,0	5,0			5	
2.9.2.	сумма выплат	руб.	947	986	974	1 081			1 185	
2.10.	Выплаты по итогам года	руб.								
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	%	160,0	160	160,0	160,0			160	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	46 976,89	50 467	52 029	55 325			60 696	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	76 337	82 008	84 547	89 903	84 547	90 804	98 630	95 072
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)									
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	3,38	0,05	4,04	4,04	4,04	7,16	15	7,24
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	тыс.руб.								
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс.руб.	384,7	49	305	324	305	327	355	342
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)									
5.	Расчет по денежным выплатам									
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	0,4	0,60	0,30	0,30		0,30	0,30	0,30
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	721,2	105	764	9 188		820	1 183	249
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	3,6	0,76	2,76	2,76		2,95	4,26	0,90
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	391,8	155	312	326	312	337	374	95 073

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

Филатова Н.В.

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)	150 360	652,275	230,52
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			-
	строительство воздушных линий на 0,4 кВ			1 992,53
	строительство воздушных линий на 6-10 кВ			3 448,67
3.2.	строительство кабельных линий			-
	строительство кабельных линий на 0,4 кВ			1 243,33
	строительство кабельных линий на 6-10 кВ			1 264,82
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			1 093
3.4.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА			703
3.4.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА			1 422
3.4.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА			932
3.4.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА			648
3.4.7	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА			479
3.4.8	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА			5 610
3.4.9	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА			1 565
3.4.10	КТП - 10/0,4 кВ, 2*160 кВА			1 023
3.4.11	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА			1 790
3.4.12	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА			1 530
3.4.13	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА			1 068
3.4.14	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	113 576	652,275	174,12
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	283 945	652,275	435,32

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края


 Филатова Н.В.

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Подтвержденный факт 2015 года				Подтвержденный факт 2015 года (от 15 кВт)				Подтвержденный факт 2015 года (от 15 кВт до 150 кВт)				План 2017 год				Утверждено на 2017 год			
		тыс. руб.	Плата за присоединение тыс. руб./1 присоед.	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставка платы за тем пр., руб/кВт	тыс. руб.	Плата за присоединение тыс. руб./1 присоед.	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставка платы за тем пр., руб/кВт	тыс. руб.	Плата за присоединение тыс. руб./1 присоед.	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставка платы за тем пр., руб/кВт	тыс. руб.	Плата за присоединение тыс. руб./1 присоед.	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставка платы за тем пр., руб/кВт	тыс. руб.	Плата за присоединение тыс. руб./1 присоед.	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставка платы за тем пр., руб/кВт
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	499,60	33,31	346,80	1440,60	225,35	28,17	62,50	3605,68	274,24	39,18	284,30	964,63	594,74	31,30	911,79	547,88	28,84	652,27	839,96	
1.	Подписка и выдача сетевой организационной технико-экономических условий Заявителю (ТЭ), ессл, в т.ч.	137,91	9,19	346,80	397,67	62,21	7,78	62,50	995,33	75,70	10,81	284,30	266,28	163,22	8,59	250,23	150,36	7,91	652,27	230,52	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, ессл, в т.ч.	103,34	6,89	346,80	297,98	46,61	5,83	62,50	745,81	56,73	8,10	284,30	199,53	123,29	6,49	189,02	113,58	5,98	652,27	174,12	
6.	Финансирование работ по присоединению и обеспечению работ Устройств в электрической сети ессл, в т.ч.	258,35	17,22	346,80	744,95	116,53	14,57	62,50	1864,53	141,81	20,26	284,30	498,82	308,23	16,22	472,54	283,95	14,94	652,27	435,32	
ИТОГО		499,60	33,31	346,80	1440,60	225,35	28,17	62,50	3605,68	274,24	39,18	284,30	964,63	594,74	31,30	911,79	547,88	28,84	652,27	839,96	

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

Филатова Н.В.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(расчет производится после 1 июля 2015 г.)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования 2015 год			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2015 год			Плановые показатели на следующий период регулирования 2017 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (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 по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям $[n.1.1 + n.1.2 + n.1.3 + n.1.4]$:	#ДЕЛ/0!		0	x	0	x	x	152,95	3 465
1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	#ДЕЛ/0!			250502		0	250 502	0,51	752
1.2.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6-10 кВ	#ДЕЛ/0!			294344		0	294 344	0,37	641
1.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	#ДЕЛ/0!			413511		0	413 511		0
1.3.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6-10 кВ	#ДЕЛ/0!			447586		0	447 586	0,07	257
1.4.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ	#ДЕЛ/0!			1112		0	1 112	152	1 815
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили» $[n.2.1 + n.2.2 + n.2.3 + n.2.4 + n.2.5]$:	x	x	0	x	x	0	x	x	1 299
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	#ДЕЛ/0!			250502		0	250 502	0,51	282
2.2.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6-10 кВ	#ДЕЛ/0!			294344		0	294 344	0,37	241
2.3.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	#ДЕЛ/0!			413511		0	413 511		0
2.4.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6-10 кВ	#ДЕЛ/0!			447586		0	447 586	0,07	96
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ	#ДЕЛ/0!			1112		0	1 112	152	680
3.	Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение $[n.1 - n.2]$	x	x	0	x	x	#ЗНАЧ!	x	x	2 166

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

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2015 год)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2015 год)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год) по средним значениям		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс.руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (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, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:	3 606	63	225,35	596,35	63	37,27	839,96	84	70,79
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	995	63	62,21	165	63	10,29	230,52	84	19,43
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	746	63	46,61	123	63	7,71	174,12	84	14,67
1.3	участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройства Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j									
1.4	осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 865	63	116,53	308	63	19,27	435,32	84	36,69
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + п. 2.5]:	x	x	0,000	x	x	0,000	x	x	0,000
2.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	250 502	0,00	0,00
2.2	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294 344	0,00	0,00
2.3	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	413 511	0,00	0,00
2.4	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	447 586	0,00	0,00
2.5	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	#ДЕЛ/0!					0,00			0,00
2.5	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных транспортных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения 10/0,4 кВ	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 112,00	0,00	0,00
2.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	#ДЕЛ/0!					0,00			0,00
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	3,73	x	x	3,73	x	x	5,13
3.1	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,10	x	x	466,10	x	x	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 11.09.2012 № 209-з/1) (шт.)	x	x	8,00	x	x	8,00	x	x	11
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]	x	x	221,63	x	x	33,54	x	x	-122,42

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



Н.В. Филатова

Свод стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Корякэнерго"

№ 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, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1	C1	руб./кВт	839,96
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий, С2	C2		
2.1.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ		руб./км	
2.1.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2		руб./км	193 383
2.1.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2		руб./км	208 977
2.1.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2		руб./км	228 694
2.1.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2		руб./км	231 363
2.1.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2		руб./км	248 406
2.2.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами		руб./км	
2.2.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 3 переходами		руб./км	200 150
2.2.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами		руб./км	215 732
2.2.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами		руб./км	234 298
2.2.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами		руб./км	237 998
2.2.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами		руб./км	254 258
2.2.6.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами		руб./км	206 607
2.2.7.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами		руб./км	222 188
2.2.8.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами		руб./км	239 062
2.2.9.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами		руб./км	244 448
2.2.10.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами		руб./км	259 846
2.2.11.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами		руб./км	213 385
2.2.12.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами		руб./км	228 967
2.2.13.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами		руб./км	244 926
2.2.14.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами		руб./км	251 226
2.2.15.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами		руб./км	264 608
2.2.16.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами		руб./км	215 283
2.2.17.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	230 870
2.2.18.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	246 753
2.2.19.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	253 125
2.2.20.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 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 мм2		руб./км	218 932
2.3.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2		руб./км	226 949
2.3.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2		руб./км	237 468
2.3.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2		руб./км	299 848
2.3.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2		руб./км	321 301
2.4.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами		руб./км	
2.4.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 3 переходами		руб./км	223 752
2.4.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами		руб./км	231 184
2.4.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами		руб./км	241 690
2.4.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами		руб./км	301 851
2.4.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами		руб./км	323 446
2.4.6.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами	руб./км	227 514	
2.4.7.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами	руб./км	234 360	
2.4.8.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами	руб./км	244 867	
2.4.9.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами	руб./км	303 834	
2.4.10.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами	руб./км	325 429	
2.4.11.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами	руб./км	232 023	
2.4.12.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами	руб./км	238 287	
2.4.13.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами	руб./км	248 793	
2.4.14.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами	руб./км	305 816	
2.4.15.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами	руб./км	328 300	
2.4.16.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами	руб./км	233 382	
2.4.17.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами	руб./км	239 312	
2.4.18.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами	руб./км	249 820	
2.4.19.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами	руб./км	307 580	
2.4.20.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами	руб./км	329 047	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий, С3	C3		
3.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии, С3			
3.1.1.	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ		руб./км	
3.1.1.1.	КЛ 0,4 кВ, 50 мм2, в траншее		руб./км	311 588
3.1.1.2.	КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	328 336
3.1.1.3.	КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	354 394
3.1.1.4.	КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	394 477
3.1.1.5.	КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, 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 мм2, в траншее		руб./км	320 120
3.1.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	373 479
3.1.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	396 057
3.1.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	432 911
3.1.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, 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			
3.2.1.1.	КЛ 0,4 кВ 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	559 405

3.2.1.2.	КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	592 828
3.2.1.3.	КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	644 239
3.2.1.4.	КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	687 772
3.2.1.5.	КЛ 0,4 кВ 240 мм2, 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 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	576 597
3.2.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	683 305
3.2.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	728 493
3.2.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	837 063
3.2.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	855 999
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций, С4			
4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
4.1.1.	Однотрансформаторная подстанция (КТП)			
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	1 093
4.1.1.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	703
4.1.1.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	1 422
4.1.1.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	932
4.1.1.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	648
4.1.1.7.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	С4	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	1 565
4.1.2.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	1 023
4.1.2.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	1 790
4.1.2.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	1 530
4.1.2.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	1 068
4.1.2.7.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	722

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

Н.В. Филатова