



**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 АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»
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 АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» от 31.10.2016 № КМЧ/030/3430, приказа Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 03.11.2016 № 281-ОД проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» 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 «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» на 2017 год

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

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский», Жосан А.З.

Оценка финансового состояния АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский», осуществляющего регулируемую деятельность

АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» является филиалом АО «Оборонэнерго». АО «Оборонэнерго» формирует бухгалтерскую (финансовую)

отчетность в целом по Акционерному обществу, и возможности оценить финансовое состояние Филиала не представляется возможным.

Анализ основных технико-экономических показателей

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

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	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.	35	22	53	39,17
количество заявителей льготных категорий, для которых плата за технологическое присоединение составляет не более 550 рублей (с НДС) (до 15 кВт)	ед.	9	18	11	13,33
Суммарная присоединяемая мощность всего, в т.ч.:	кВт	1 394	326	2 258	1389
суммарная присоединяемая мощность заявителей льготных категорий, для которых плата за технологическое присоединение составляет не более 550 рублей (с НДС) (до 15 кВт)	кВт	378	178	147	157

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов 2017 год

Специалистами АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» подано на рассмотрение на 2017 год:

- количество заявителей – 44 ед. на суммарную присоединяемую мощность 1028 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 26 531,67 тыс. руб., в том числе расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей – 5 885,44 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, при отсутствии применяемых АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» 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 на уровне расчета предприятия – **1388,59 кВт.**

Анализ фактической суммарной мощности, присоединенной предприятием за период 2013-2015 годы, представлен в Таблице 3:

Таблица 3

Присоединенная мощность	Факт 2013 года	Факт 2014 года	Факт 2015 года	Утв. Службой на 2016 год
кВт	1 356,40	2483,80	325,58	1388,593

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:

Недополученный по независящим от предприятия причинам доход

В расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» энергопринимающих устройств потребителей на 2017 год по итогам 2015 года включены расходы в сумме **419,29 тыс. руб.**

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

Из расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» энергопринимающих устройств потребителей на 2017 год по итогам 2015 года исключены расходы в размере **102,53 тыс. руб.**

Вспомогательные материалы

Согласно расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 101,45 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **99,19 тыс. руб.**, на уровне фактических значений 2015 года с применением прогнозных индекса цен производителей Минэкономразвития Российской Федерации 2016/20154-107,1% и 2017/2016 – 104,7%.

Оплата труда и проезд в отпуск

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 10 866,05 тыс. руб. Численность, относящаяся на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, - 5,62 чел.

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

1. численность принята в количестве **3,94 чел.** (на уровне утвержденной на 2016 год);

2. минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2017 год сформирована экспертами Службы в размере **7 657 руб.** следующим образом:

Период	ММТС, руб.	Основание			
		Отраслевое	тарифное	соглашение	в
1 полугодие 2016 года	7 194	электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов (Информационное письмо Объединения РаЭл от 20.01.2016 № 9/04-09)			
2 полугодие 2016 года	7 432	электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов (Информационное письмо Объединения РаЭл от 15.07.2016 № 279/04-09)			

$$(7\ 194\ \text{руб.} + 7\ 432\ \text{руб.})/2 = 7\ 313\ \text{руб.} * 104,7\% = 7\ 657\ \text{руб.};$$

3. размер среднемесячной оплаты труда на 1 работника составил – 90 680 руб.

В результате фонд оплаты труда на 2017 год принят Экспертами в расчет в сумме – **4 292 тыс. руб.**

Расходы по статье «Оплата проезда в отпуск» приняты Экспертами в расчет в сумме **94 тыс. руб.**, на уровне утвержденных расходов на 2016 год с применением прогнозных индекса потребительских цен Минэкономразвития Российской Федерации 2017/2016 – 104,7%.

Всего затраты на оплату труда с учетом проезда в отпуск приняты в сумме **4 386 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 **1 166 тыс. руб.**

Прочие расходы всего

Согласно расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 1 244,21 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **439,56 тыс. руб.**, на уровне фактических значений 2015 года с применением прогнозных индекса

цен производителей Минэкономразвития Российской Федерации 2016/20154-107,1% и 2017/2016 – 104,7%.

Внерезультативные расходы

Денежные выплаты социального характера определены Экспертами из расчета **249 руб.** на 1 работника в месяц и принятой численности – 3,94 чел. в сумме **11,78 тыс. руб.**, как экономически обоснованные.

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 **6 419,35 тыс. руб.**;

- объем суммарной присоединяемой мощности – **1 388,59 кВт.**

В результате стандартизированная тарифная ставка (С1) на 2017 год рассчитана Экспертами в размере **4 622,92 руб./кВт** (расчет прилагается).

Анализ экономической обоснованности расходов, понесенных АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» в 2015 году

Специалистами АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» представлены данные по технологическому присоединению за 2015 год:

- количество заявителей – 22 ед. на суммарную присоединяемую мощность 325,58 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 10 259,07 тыс. руб.

Экспертами в расчет итогов 2015 года приняты следующие показатели:

- количество заявителей – **22 ед.** на суммарную присоединяемую мощность **325,58 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 рассчитаны в размере **4 260,85 тыс. руб.**

В результате стандартизированная тарифная ставка (С1) по итогам 2015 года рассчитана Экспертами в размере **13 086,97 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 – 18 ед. на суммарную присоединяемую мощность 177,58 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 2 323,98 тыс. руб.;

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения в размере 627,20 тыс. руб. (в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации, в размере 58,025 тыс. руб.).

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 – 13,33 ед. на суммарную присоединяемую мощность 156,89 кВт (среднее значение за три предыдущих периода, Таблица 4);

- 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 719,09 тыс. руб.;

Плановые показатели определены в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Расчет плановых показателей (средних значений) приведен в Таблице 4:

Таблица 4

Период	Суммарная присоединяемая мощность	Кол-во заявителей
факт 2013	144,8	11,00
факт 2014	148,30	11,00
факт 2015	177,58	18,00
Средние значения	156,89	13,33

Дополнительно, в соответствии с пунктом 11 приложения 1 Методических указаний № 215-э/1 рассчитана разница между фактическими расходами сетевой организации за 2015 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно и размером средств, рассчитанных с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Службой на 2015 год, которая подлежит исключению из размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение в 2017 году и составляет 2 284,10 тыс. руб.

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

1. Выпадающие доходы 2015 года		тыс. руб.
1.1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	2 943
	в т.ч. расходы, связанные с разработкой проектной документации	58
1.2.	Компенсировано выпадающих доходов на 2015 год	1 098
Итого выпадающий доход на 2015 год		1 845
2. Выпадающие доходы 2017 года		
2.1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	719,09
2.2.	Разница выпадающих в соответствии с пунктом 11 приложения 1 Методических указаний № 215-э/1	2 284,10
Итого выпадающий доход на 2017 год		- 1 565
Итого (итоги 2015 года, план на 2017 год)		280

По итогам 2015 года у АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» сложился экономически необоснованный доход (расход), недополученный в предыдущих периодах регулирования, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **1 845 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **719,09 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (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 исключению из расчета НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год – **280 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:	4 622,92	4 622,92
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1,1}$	508,52	508,52
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1,2}$	3 282,27	3 282,27
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1,4}$	832,13	832,13

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	C_2		

со строительством воздушных линий, С2			
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	С3	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	С4		

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 расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	706 129	1 388,59	508,52
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	х	х	х
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	строительство воздушных линий, 0,4 кВ (НН)	-	-	1 993
3.1.2.	строительство воздушных линий, 6-10 кВ (СН2)	-	-	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	строительство кабельных линий, 0,4 кВ (НН)	-	-	1 243
3.2.2.	строительство кабельных линий, 6-10 кВ (СН2)	-	-	1 265
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1	КТП 6(10)/0,4 кВ, 63 кВА	-	-	5 135
3.4.2	КТП 6(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 6(10)/0,4 кВ, 2*63 кВА			5 610
3.4.8	КТП 6(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.	на строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.6	на строительство строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	4 557 742	1 388,59	3 282,27
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактическое присоединение и обеспечение работы Устройств в электрической сети	1 155 484	1 388,59	832,13

4. Выпадающие доходы АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **676,96 тыс. руб.**

Эксперт Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	Утверждено Службой на 2015 год	Факт 2015 года	Подтвержденный факт 2015 года	Утверждено Службой на 2016 год	Ожидаемые на 2016 год	Период регулирования 2017 год	Утверждено Службой на 2017 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	тыс. руб.	3 977,26	10 259,07	4 260,85	5 335,87	11 210,21	14 364,42	6 102,60
1.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	156,14	88,45	88,45	52,71	52,71	101,45	99,19
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	33,17	49,74		0,00	0,00	57,05	
1.3.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	11,35	5,80	5,80			0,00	
1.4.	Оплата труда (без ЕСН)	тыс. руб.	2 931,22	7 202,88	3 017,52	4 099,07	9 342,26	10 866,05	4 385,91
1.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	695,52	1 827,44	757,09	1 017,42	1 533,74	2 067,98	1 166,16
1.6.	Прочие расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	135,00	1 084,76	391,99	145,68	260,51	1 244,21	439,56
1.6.1.	- работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	12,37	22,23	22,23	15,43	15,43	25,49	24,92
1.6.2.	- налоги всего, в том числе:	тыс. руб.	0,06	0,17	0,17	0,09	0,09	0,20	0,19
1.6.2.1.	плата за землю	тыс. руб.							
1.6.2.2.	транспортный налог	тыс. руб.	0,06	0,17	0,17	0,09	0,09	0,20	0,19
1.6.2.3.	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	0,00					
1.6.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.	тыс. руб.	122,56	1 062,36	369,59	130,16	244,99	1 218,52	414,44
1.6.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	49,78	112,76	112,76	52,87	85,21	129,34	126,45
1.6.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	13,41	33,32	33,32	14,24	17,04	38,22	37,36
1.6.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.	22,37	7,94	7,94	17,59	16,89	9,11	8,90
1.6.3.4.	плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00				0,00	
1.6.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. руб.	37,00	908,33	215,57	16,83	125,85	1 041,85	241,72
1.7.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	14,86	0,00	0,00	20,99	20,99	27,67	11,78
1.7.1.	- расходы на услуги банков	тыс. руб.							
1.7.2.	- % за пользование кредитом	тыс. руб.							
1.8.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	14,86			20,99	20,99	22,14	11,78
1.7.4.	- другие расходы из прибыли	тыс. руб.		0,00		0,00		5,53	
2.	Инвестиционная составляющая (расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии), из утвержденной инвестпрограммы	тыс. руб.							
3.	Выпадающие доходы\ экономия средств	тыс. руб.	2 541,47					12 167,24	316,76
4.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6 518,73	10 259,07		6 764,73	11 210,21	26 531,67	6 419,35

Расчет фонда оплаты труда АО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"

Таблица 1.16

№	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2015 год	Факт 2015 года	Принятый факт 2015 года	Отклонение (+ недополучка; - избыток)	План 2016 года	Утверждено на 2016 год	Ожидаемые на 2016 год	Период регулирования 2017 год	Утверждено на 2017 год
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Численность										
	Численность ППП	чел.	3,00	5,12	3,00		4,00	3,94	5,62	5,62	3,94
2.	Средняя оплата труда.										
2.1.	Тарифная ставка рабочего I разряда	руб.						6 643	6 643	7 194	7 313
2.2.	Дефлятор по заработной плате							1,074	1,074	1,130	1,047
2.3.	Тарифная ставка рабочего I разряда с учетом дефлятора	руб.	6 191	6 174			6 464	7 135	7 135	8 129	7 657
2.4.	Средняя ступень оплаты		10,50				11,00		11,21		
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.	3,04	3,23			3,18		3,32	3,32	
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	18 797,72	19 942,02			20 555,32		23 701,81	27 003,83	
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда I работника	- "									
2.7.1.	процент выплаты	%	0,00	10,00			10,00		10,00	10,00	
2.7.2.	сумма выплат	руб.	0,00	1 994,20			2 055,53		2 370,18	2 700,38	
2.8.	Текущее премирование	%	50	75			75		75	75	
2.8.1.	процент выплаты	%	50	75			75		75	75	
2.8.2.	сумма выплат	руб.	10 339	18 785			18 654		22 818	26 320	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет	%									
2.9.1.	процент выплаты	%	10	14			10		13	14	
2.9.2.	сумма выплат	руб.	1 880	3 111			2 261		2 963	3 830	
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	160			160		160	160	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	49 626	70 132			69 641		85 187	98 261	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на I работника	руб.	80 642,22	113 964,96			113 167,33	86 609,74	138 428,44	159 674,30	90 680,40
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		2 931	7 203	3 018		5 522	4 189	9 342	10 866	4 386
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	28	195	114	86	90	90		90	94
3.2.	в том числе иждивенцев	- "									
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	- "	2 903	7 007,48	2 903,12	0,00	5 432	4 099,07	9 342,26	10 776	4 292
5.	Расчет по денежным выплатам										
5.1.	Численность всего, принята для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	3,00	5,12			4,00	3,94	4,00	5,62	3,94
5.2.	Денежные выплаты на I работника	руб.	413				439	443	443	3 936	249
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	14,87	0,00			21,09	20,99	20,99	22,14	11,78
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	2 946	7 203	2 946	0	5 543	4 210	9 363	10 888	4 398
7.	Среднемесячный доход на I работника	руб.	81 833,00	117 142,79			115 480,83	88 953,84	138 739,40	161 335,19	92 919

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

М.В. Зеленская

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2015 год			Принятый в расчет факт 2015 год			Ожидаемый 2016 год			Период регулирования 2017 год			Утверждено на 2017 год			
			НВБ, руб.	Объем максимальной мощности(кВт)	Ставка платы по каждому мероприятию, руб/кВт	НВБ, руб.	Объем максимальной мощности(кВт)	Ставка платы по каждому мероприятию, руб/кВт	НВБ, руб.	Объем максимальной мощности(кВт)	Ставка платы по каждому мероприятию, руб/кВт	НВБ, руб.	Объем максимальной мощности(кВт)	Ставка платы по каждому мероприятию, руб/кВт	НВБ, руб.	Объем максимальной мощности(кВт)	Ставка платы по каждому мероприятию, руб/кВт	
	Итого ставка платы за технологическое присоединение				31 510,13	4 260 854,19	13 086,97		76 494,07		6 419 354,59	4 622,92						
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	тыс.руб.	1 128 497,50	325,58	3 466,11	468 653,96	325,58	1 439,57	1 233 122,61	146,55	8 414,35		2 518 483,34	1 028,00	2 836,99	706 129,00	1 388,59	508,52
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявок на ТУ,	тыс.руб.	7 283 938,44	325,58	22 372,19	3 025 206,47	325,58	9 291,75	7 959 245,91	146,55	54 310,79		18 837 483,39	1 028,00	18 324,40	4 557 741,76	1 388,59	3 282,27
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работ Устройств в электрической сети всего, т.ч.:	тыс.руб.	1 846 632,28	325,58	5 671,82	766 853,75	325,58	2 355,65	2 017 836,99	146,55	13 768,93		4 775 700,01	1 028,00	4 645,62	1 155 483,83	1 388,59	832,13
	ИТОГО	тыс.руб.	10 259 068,22	325,58	31 510,13	4 260 854,19	325,58	13 086,97	11 210 205,51	146,55	76 494,07		26 531 666,75	1 028,00	25 809,01	6 419 354,59	1 388,59	4 622,92

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

М.В. Зеленская

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)
АО "Оборонэнерго" в границах Камчатского края
2017 год.**

№ п/п	наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	706 129	1 388,59	508,52
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, 0,4 кВ (НН)	-	-	1 993
3.1.2.	строительство воздушных линий, 6-10 кВ (СН2)	-	-	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	строительство кабельных линий, 0,4 кВ (НН)	-	-	1 243
3.2.2.	строительство кабельных линий, 6-10 кВ (СН2)	-	-	1 265
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1	КТП 6(10)/0,4 кВ, 63 кВА	-	-	5 135
3.4.2	КТП 6(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 6(10)/0,4 кВ, 2*63 кВА	-	-	5 610
3.4.8	КТП 6(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.	на строительство пунктов секционирования	-	-	-
6	на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	4 557 742	1 388,59	3 282,27
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактическое присоединение и обеспечение работы Устройств в электрической сети	1 155 484	1 388,59	832,13

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская

Свод стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утвержденные Службой ставки платы на 2016 год (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, не включивших в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1	С1	руб./кВт	4622,92
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			
2.1.1	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2			
2.1.2	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2			
2.1.3	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2			
2.1.4	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2			
2.1.5	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2			
2.2	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами			
2.2.1	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 3 переходами			
2.2.2	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами			
2.2.3	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами			
2.2.4	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами			
2.2.5	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами			
2.2.6	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами			
2.2.7	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами			
2.2.8	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами			
2.2.9	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами			
2.2.10	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами			
2.2.11	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами			
2.2.12	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами			
2.2.13	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами			
2.2.14	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами			
2.2.15	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами			
2.2.16	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами			
2.2.17	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами			
2.2.18	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами			
2.2.19	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами			
2.2.20	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами			
2.3	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ			
2.3.1	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2			
2.3.2	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2			
2.3.3	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2			
2.3.4	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2			
2.3.5	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2			
2.4	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами			
2.4.1	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 3 переходами			
2.4.2	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами			
2.4.3	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами			
2.4.4	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами			
2.4.5	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами			
2.4.6	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами			
2.4.7	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами			
2.4.8	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами			
2.4.9	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами			
2.4.10	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами			
2.4.11	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами			
2.4.12	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами			
2.4.13	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами			
2.4.14	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами			
2.4.15	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами			
2.4.16	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами			
2.4.17	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами			
2.4.18	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами			
2.4.19	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами			
2.4.20	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами			
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий, С3	С3	руб./км	
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			
3.1.1.1	КЛ 0,4 кВ, 50 мм2, в траншее			
3.1.1.2	КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее			
3.1.1.3	КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее			
3.1.1.4	КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее			
3.1.1.5	КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее			
3.1.2	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ			
3.1.2.1	КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее			
3.1.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее			
3.1.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее			
3.1.2.4	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее			
3.1.2.5	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее			
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			
3.2.1.2	КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии			
3.2.1.3	КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии			
3.2.1.4	КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии			
3.2.1.5	КЛ 0,4 кВ 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии			
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			
3.2.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии			
3.2.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии			
3.2.2.4	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии			
3.2.2.5	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии			
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций, С4	С4	руб./кВт	
4.1	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
4.1.1	Одотрансформаторная подстанция (КТП)			
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА			
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА			
4.1.1.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА			
4.1.1.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА			
4.1.1.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА			
4.1.1.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА			
4.1.2	Двухтрансформаторная подстанция (КТП)			
4.1.2.1	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА			
4.1.2.2	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА			
4.1.2.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА			
4.1.2.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА			
4.1.2.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА			
4.1.2.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА			

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		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (в соответствии с актами приема выполненных работ) (тыс.руб.)	ставка платы (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				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]:	13 086,97	177,58	2 323,98	2 995,37	177,58	531,92	4 622,92	156,89	725,31
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 439,57	177,58	255,64	329,49	177,58	58,51	508,52	156,89	79,78
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	9 291,75	177,58	1 650,03	2 126,71	177,58	377,66	3 282,27	156,89	514,97
1.3	участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств 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	2 355,65	177,58	418,32	539,17	177,58	95,75	832,13	156,89	130,55
2	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]:			627,20			130,51			-
2.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	209 000,99	0,52	627,20	250 502	0,52	131	250 502	-	-
2.2	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ			-	294 344		-	294 344	-	-
2.3	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			-	413 511		-	413 511	-	-
2.4	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			-	447 586		-	447 586	-	-
2.5	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных транспортных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения 10/0,4 кВ			-	1 112		-	1 112	-	-
3	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:			8,390			3,73			6,21
3.1	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			466,10			466,10			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, N 209-э/1) (шт.)			18,00			8,00			13,33
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]			2 942,80			658,70			1 565,01

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

М.В. Зеспелюкая