



**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 МУП ПКГО «Управление механизации и
автомобильного транспорта» 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 МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» от 08.11.2016 № 2460, приказа Службы от 14.11.2016 № 294-ОД проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» 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 МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» на 2017 год

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Н.В. Александровой.

Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» представлены в Таблице 1:

Таблица 1

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2017 год
Количество заявителей	ед.	10
Суммарная присоединяемая мощность	кВт	150,92

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

2017 год

Специалистами МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» подано на рассмотрение на 2017 год:

- количество заявителей – 10 ед. на суммарную присоединяемую мощность 30 кВт;

- расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний № 209-э/1), связанные с осуществлением технологического присоединения рассчитаны в размере 421,19 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, при отсутствии применяемых МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» 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 2017 год на уровне заявки предприятия – **150,92 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 МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 244,95 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты в размере 3,41 тыс. руб.

2. Амортизация

Согласно расчетам специалистов МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 5,77 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Расходы по данной статье отклонены Экспертами в полном объеме, так как предприятие впервые заявило на утверждение ставок по технологическому присоединению.

3. Оплата труда и проезд в отпуск

По расчетам специалистов МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 131,74 тыс. руб. Численность, относящаяся на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, - 1,16 чел.

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

1. численность принята в количестве **0,16 чел.**;
2. размер среднемесячной оплаты труда на 1 работника составил – **58 947 руб.**

В результате фонд оплаты труда на 2017 год принят Экспертами в расчет в сумме – **113 тыс. руб.**, как экономически обоснованный.

4. 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 **33 тыс. руб.**

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 **149,55 тыс. руб.;**

- объем суммарной присоединяемой мощности – **150,92 кВт.**

В результате стандартизированной тарифная ставка (С1) на 2017 год рассчитана Экспертами в размере **990,91 руб./кВт** (расчет прилагается).

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 Службы 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 C_{4i} соответствующего уровня напряжения. Расчет ставок (C_{4i}) 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:	991	991
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$	323	323
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$	191	191
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$	477	477

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВЭВ 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)*	48 762	150,918	323

Продолжение таблицы

№ 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)
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1	строительство воздушных линий на 0,4 кВ	-	-	1 993
3.1.2	строительство воздушных линий на 6-10 кВ	-	-	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1	строительство кабельных линий на 0,4 кВ	-	-	1 243
3.2.2	строительство кабельных линий на 6-10 кВ	-	-	1 265
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА	-	-	5 135
3.4.2	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА	-	-	3 445
3.4.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	-	-	1 422
3.4.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	-	-	932
3.4.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	-	-	648
3.4.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	-	-	479
3.4.7	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	-	-	5 610
3.4.8	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	-	-	3 983
3.4.9	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	-	-	1 790
3.4.10	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	-	-	1 530
3.4.11	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	-	-	1 068
3.4.12	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	-	-	722
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ*	28 795	150,918	191
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети*	71 988	150,918	477

Примечание:

* Показатели приведены в ценах периода регулирования

Эксперт Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская

**Расчёт
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение ЭСО на 2017 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2017 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	тыс.руб.	421,19	149,55
1.1.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	244,95	3,41
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.		
1.3.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	5,77	0,00
1.4.	Оплата труда ППП (с проездом)	тыс.руб.	131,74	112,94
1.5.	Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	38,73	33,20
1.6.	Прочие расходы: всего, в том числе:	тыс.руб.		
1.6.1.	работы и услуги производственного	тыс.руб.		
1.6.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации, всего	тыс.руб.		
1.6.3.	работы и услуги непроизводственного 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.	0,00	
1.7.	Внерезидентные расходы, всего	тыс.руб.		
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.	0,00	
1.7.6.	другие расходы из прибыли	тыс.руб.		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	тыс.руб.		
3.	Выпадающие доходы/экономию средств	тыс.руб.		
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п.1-3)	тыс.руб.	421,19	149,55

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская

Расчет расходов на оплату труда к расчету тарифа на технологическое присоединение

№	Показатели	Ед.изм.	Период регулирования план ЭСО на 2017 год	Утверждено РСТИЦ КК на 2017 год
1	2	3	4	5
1.	Численность			
	Численность ППП	чел.	0,16	0,16
2.	Средняя оплата труда.			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8 442	7 313
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,058	1,047
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	8 932	7 657
2.4.	Средняя ступень оплаты			
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,12	2,12
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- " -	18 891	16 194
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%		
2.7.2.	сумма выплат	руб.		
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%	40	40,0
2.8.2.	сумма выплат	руб.	7 556	6 478
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1.	процент выплаты	%		
2.9.2.	сумма выплат	руб.		
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	160
2.11.2.	сумма выплат	руб.	42 315	36 275
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	68 761	58 947
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		132	113
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.		
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	тыс.руб.		
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс.руб.	132	113
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.	0,16	0,16
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.		
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.		
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	132	113
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	68 761	58 947
8.	Расчет суммы отчислений на социальные нужды		39	33

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

№ п/п	Показатели	План 2017 год			Утверждено на 2017 год		
		тыс. руб.	Плата за присоединение тыс. руб./1 присоед.	Ставка платы за техн пр., руб/кВт	НВВ,руб	Объем максимальной мощности(кВт)	Ставка платы по каждому мероприятию, руб/кВт
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	421,19	42,12	273,50	149,55		990,91
1.	<i>Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.</i>	137,34	13,73	89	48,76	150,92	323
4.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.:</i>	81,10	8,11	53	28,80	150,92	191
6.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети всего, т.ч.:</i>	202,75	20,28	132	71,99	150,92	477
Итого		421,19	42,12	273,50	149,55	150,92	990,91

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская

Свод стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП "УМНТ"

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утвержденные Службой ставки платы на 2017 год (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1	C1	руб./кВт	990,91
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий, С2			
2.1	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ		руб./км	
2.1.1	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ²		руб./км	193 383
2.1.2	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ²		руб./км	208 977
2.1.3	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ²		руб./км	228 694
2.1.4	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ²		руб./км	231 363
2.1.5	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ²		руб./км	248 406
2.2	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами		руб./км	
2.2.1	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 3 переходами		руб./км	200 150
2.2.2	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 3 переходами		руб./км	215 732
2.2.3	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 3 переходами		руб./км	234 298
2.2.4	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 3 переходами		руб./км	237 998
2.2.5	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 3 переходами		руб./км	254 258
2.2.6	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 6 переходами		руб./км	206 607
2.2.7	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 6 переходами		руб./км	222 188
2.2.8	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 6 переходами		руб./км	239 062
2.2.9	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 6 переходами		руб./км	244 448
2.2.10	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 6 переходами		руб./км	259 846
2.2.11	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 9 переходами		руб./км	213 385
2.2.12	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 9 переходами		руб./км	228 967
2.2.13	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 9 переходами		руб./км	244 926
2.2.14	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 9 переходами		руб./км	251 226
2.2.15	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 9 переходами		руб./км	264 608
2.2.16	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 10 переходами		руб./км	215 283
2.2.17	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 10 переходами		руб./км	230 870
2.2.18	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ² с 10 переходами		руб./км	246 753
2.2.19	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ² с 10 переходами		руб./км	253 125
2.2.20	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ² с 10 переходами		руб./км	266 343
2.3	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ	C2	руб./км	
2.3.1	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ²		руб./км	218 932
2.3.2	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ²		руб./км	226 949
2.3.3	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ²		руб./км	237 468
2.3.4	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ²		руб./км	299 848
2.3.5	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ²		руб./км	321 301
2.4	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами		руб./км	
2.4.1	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 3 переходами		руб./км	223 752
2.4.2	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 3 переходами		руб./км	231 184
2.4.3	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 3 переходами		руб./км	241 690
2.4.4	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 3 переходами		руб./км	301 851
2.4.5	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 3 переходами		руб./км	323 446
2.4.6	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 6 переходами		руб./км	227 514
2.4.7	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 6 переходами		руб./км	234 360
2.4.8	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 6 переходами		руб./км	244 867
2.4.9	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 6 переходами		руб./км	303 834
2.4.10	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 6 переходами		руб./км	325 429
2.4.11	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 9 переходами		руб./км	232 023
2.4.12	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 9 переходами		руб./км	238 287
2.4.13	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 9 переходами		руб./км	248 793
2.4.14	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 9 переходами		руб./км	305 816
2.4.15	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 9 переходами		руб./км	328 400
2.4.16	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм ² с 10 переходами		руб./км	233 382
2.4.17	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм ² с 10 переходами		руб./км	239 312
2.4.18	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм ² с 10 переходами		руб./км	249 820
2.4.19	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм ² с 10 переходами		руб./км	307 580
2.4.20	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм ² с 10 переходами		руб./км	329 047
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий, С3			
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 мм ² , в траншее		руб./км	311 588
3.1.1.2	КЛ 0,4 кВ, 70 мм ² , в траншее		руб./км	328 336
3.1.1.3	КЛ 0,4 кВ, 95 мм ² , в траншее		руб./км	354 394
3.1.1.4	КЛ 0,4 кВ, 120 мм ² , в траншее		руб./км	394 477
3.1.1.5	КЛ 0,4 кВ, 240 мм ² , в траншее		руб./км	442 221
3.1.2	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ		руб./км	
3.1.2.1	КЛ 6-10 кВ, 50 мм ² , в траншее		руб./км	320 120
3.1.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм ² , в траншее		руб./км	373 479
3.1.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм ² , в траншее		руб./км	396 057
3.1.2.4	КЛ 6-10 кВ, 120 мм ² , в траншее		руб./км	432 911
3.1.2.5	КЛ 6-10 кВ, 240 мм ² , в траншее		руб./км	459 764
3.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, С3	C3		
3.2.1	Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ		руб./км	
3.2.1.1	КЛ 0,4 кВ 50 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	559 405
3.2.1.2	КЛ 0,4 кВ 70 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	592 828
3.2.1.3	КЛ 0,4 кВ 95 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	644 239
3.2.1.4	КЛ 0,4 кВ 120 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	687 772
3.2.1.5	КЛ 0,4 кВ 240 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	796 149
3.2.2	Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ		руб./км	
3.2.2.1	КЛ 6-10 кВ, 50 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	576 597
3.2.2.2	КЛ 6-10 кВ, 70 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	683 305
3.2.2.3	КЛ 6-10 кВ, 95 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	728 493
3.2.2.4	КЛ 6-10 кВ, 120 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	837 063
3.2.2.5	КЛ 6-10 кВ, 240 мм ² , в траншее 2 кабельные линии		руб./км	855 999
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций, С4			
4.1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
4.1.1	Однотрансформаторная подстанция (КТП)		руб./кВт	
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА		руб./кВт	5 135
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	3 445
4.1.1.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	1 422
4.1.1.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	932
4.1.1.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	648
4.1.1.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	479
4.1.2	Двухтрансформаторная подстанция (КТП)		руб./кВт	
4.1.2.1	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА		руб./кВт	5 610
4.1.2.2	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА		руб./кВт	3 983
4.1.2.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	1 790
4.1.2.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	1 530
4.1.2.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	1 068
4.1.2.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	722

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	48 762	150,918	323
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" *	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1	строительство воздушных линий на 0,4 кВ	-	-	1 993
3.1.2	строительство воздушных линий на 6-10 кВ	-	-	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1	строительство кабельных линий на 0,4 кВ	-	-	1 243
3.2.2	строительство кабельных линий на 6-10 кВ	-	-	1 265
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА	-	-	5 135
3.4.2	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА	-	-	3 445
3.4.3	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	-	-	1 422
3.4.4	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	-	-	932
3.4.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	-	-	648
3.4.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	-	-	479
3.4.7	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	-	-	5 610
3.4.8	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	-	-	3 983
3.4.9	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	-	-	1 790
3.4.10	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	-	-	1 530
3.4.11	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	-	-	1 068
3.4.12	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	-	-	722
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	28 795	150,918	191
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	71 988	150,918	477

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



М.В. Зеленская