



**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 «Паужетская ГеоЭС»
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 «Паужетская ГеоЭС» от 31.10.2016 № 01-17-818/1, приказа Службы от 03.11.2016 № 283-ОД проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Паужетская ГеоЭС» 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 «Паужетская ГеоЭС» на 2017 год

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

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица АО «Паужетская ГеоЭС». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью зам.генерального директора АО «Паужетская ГеоЭС», С.М. Яровой.

Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «Паужетская ГеоЭС» представлены в Таблице 1:

Таблица 1

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2016 год	Утверждено Службой на 2017 год
Количество заявителей	ед.	1	5
Суммарная присоединяемая мощность	кВт	25	65

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

2017 год

Специалистами АО «Паужетская ГеоЭС» подано на рассмотрение на 2017 год:

- количество заявителей – 5 ед. на суммарную присоединяемую мощность 65 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 1 409,33 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, при отсутствии применяемых АО «Паужетская ГеоЭС» 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 – **65,0 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 «Паужетская ГеоЭС» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 36,64 тыс. руб.

Расходы по данной статье отклонены Экспертами в полном объеме, так как экономическая обоснованность данных расходов предприятием не доказана.

2. Амортизация

Согласно расчетам специалистов АО «Паужетская ГеоЭС» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 9,16 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 предприятием не представлены подтверждающие документы.

3. Оплата труда и проезд в отпуск

По расчетам специалистов АО «Паужетская ГеоЭС» планируемые в 2017 году расходы по данной статье составят 939,85 тыс. руб. Численность, относящаяся на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, - 6,5 чел.

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

1. численность принята в количестве **0,02 чел.**;
2. размер среднемесячной оплаты труда на 1 работника составил – **77 402 руб.**, рост относительно утвержденной на 2016 год – 104,7%.

В результате фонд оплаты труда на 2017 год принят Экспертами в расчет в сумме – **21,34 тыс. руб.**, как экономически обоснованный.

Расходы по статье «Оплата проезда в отпуск» приняты Экспертами в расчет в сумме **0,42 тыс. руб.**, как экономически обоснованные, на уровне утвержденных расходов на 2016 год с применением прогнозных индексов потребительских цен Минэкономразвития РФ 2016/2015 – 104,7%.

Всего затраты на оплату труда с учетом проезда в отпуск приняты в сумме **21,75 тыс. руб.**

Отклонено 918,2 тыс. руб.

4. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **5,62 тыс. руб.**, как экономически обоснованные, на уровне утвержденных расходов на 2016 год с применением прогнозных индексов потребительских цен Минэкономразвития РФ 2016/2015 – 104,7%.

Отклонено 313,4 тыс. руб.

5. Внереализационные расходы

Денежные выплаты социального характера определены Экспертами из расчета **129 руб.** на 1 работника в месяц, на уровне заявки предприятия и принятой к расчету численности 0,02 чел. в сумме **0,04 тыс. руб.**, как экономически обоснованные.

Отклонено 10,02 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 **27,41 тыс. руб.;**

- объем суммарной присоединяемой мощности – **65,00 кВт.**

В результате стандартизированной тарифная ставка (С1) на 2017 год рассчитана Экспертами в размере **421,6 руб./кВт** (расчет прилагается).

2015 год

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

В 2015 году деятельность по осуществлению технологического присоединения не осуществлялась.

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 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 (С₁), 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») (С ₁), руб./кВт всего, в том	421,64	421,64

числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), С _{1.1}	54	54
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, С _{1.2}	129	129
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, С _{1.4}	238	238

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)*	3 533	65	54
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)	-	-	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимально й мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ*	8 404	65	129
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети*	15 469	65	238

Примечание:

* Показатели приведены в ценах периода регулирования

Эксперт 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 на 2015 год	Предложение ЭСО на 2016 год	Утверждено на 2016 год	План 2017 год	Утверждено на 2017 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	тыс.руб.	24,50	1345,58	26,32	1317,41	27,41
1.1.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.		36,64		36,64	
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.					
1.3.	Амортизация основных средств	тыс.руб.		9,16		9,16	
1.4.	Оплата труда ППП (с проездом)	тыс.руб.	19,34	976,00	20,77	939,85	21,75
1.5.	Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	5,00	319,18	5,36	319,18	5,62
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.					
1.7.	Внереализационные расходы, всего	тыс.руб.	0,17	4,60	0,18	12,58	0,04
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.	0,17	3,68	0,18	10,06	0,04
1.7.6.	другие расходы из прибыли	тыс.руб.		0,92		2,52	
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/экономия средств	тыс.руб.					0,00
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п.1-3)	тыс.руб.	24,50	1345,58	26,32	1317,41	27,41

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

Филатова Н. В.

Расчет стандартизированной ставки платы C_1

№ п/п	Наименование мероприятий	Утверждено на 2015 год	План 2016 года	Утверждено на 2016 год	План 2017 года	Утверждено на 2017 год
	Суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема мощности (тыс. руб.), P_1	24,50	1 409,33	26,32	1 409,33	27,41
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.:	6,21	322,75	6,03	181,66	3,53
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.:	5,23	310,45	5,80	432,18	8,40
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети всего, в т.ч.:	13,07	776,13	14,49	795,49	15,47
	Объем планируемой годовой максимальной мощности (кВт), N	25,00	25,00	25,00	750,00	65,00
	Стандартизированная тарифная ставка C_1 , (руб./кВт)	980,13	56 373,20	1 053	1 879	421,64

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 на 2015 год	Период регулирования план энерго снабжающей организации на 2016 год	Утверждено Службой на 2016 год	Период регулирования план энерго снабжающей организации на 2017 год	Утверждено Службой на 2017 год
1	2	3	4	5	6		
1.	Численность						
	Численность ППП	чел.	0,02	0,42	0,02	6,5	0,02
2.	Средняя оплата труда.						
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	5130,1	6 214		6 914	
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,1	1,224		1,055	
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	5392	7 607		7 294	
2.4.	Средняя ступень оплаты		7,2			3,0	
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,6	4,89		17139	
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- "	13 941	17 139			
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника						
2.7.1.	процент выплаты	%	14,6	8		4,0	
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2 042	1 371		686,0	
2.8.	Текущее премирование						
2.8.1.	процент выплаты	%	58,0	60		60,0	
2.8.2.	сумма выплат	руб.	9 276	11 106		10 695	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет						
2.9.1.	процент выплаты	%	9,0	9,0		9,0	
2.9.2.	сумма выплат	руб.	1 216	1 666		1 604	
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		160	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	42 359	50 051		48 198	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	68 833	81 333	73 927	78 321	77 402
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		19,34	976	21	940	21,75
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	0,37	28	0,39	28,0	0,42
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	- "					
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	- "	18,97	411	20	6 109	21,34
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.	0,02	0,42	0,02	6,5	0,02
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	610	729	655	129,0	129,00
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	0,17	3,68	0,18	10,1	0,04
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	20	398	21	398,0	22
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	70770	78 838	76 007	78838,0	79 045
8.	Расчет суммы отчислений на социальные нужды		5,0	319	5	319	5,62

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)	3 533	65	54
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	-	-	1 993
	строительство воздушных линий на 6-10 кВ	-	-	3 449
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий на 0,4 кВ	-	-	1 243
	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	8 404	65	129
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	15 469	65	238

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

Филатова Н. В.

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

№ 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	421,64
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			
4.1.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА	руб./кВт		5 135
4.1.1.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА	руб./кВт		3 445
4.1.1.1.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	руб./кВт		1 422
4.1.1.1.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	руб./кВт		932
4.1.1.1.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	руб./кВт		648
	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	руб./кВт		479
4.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (КТП)			
	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА			
	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	руб./кВт		5 610
4.1.2.1.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	руб./кВт		3 983
4.1.2.2.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	руб./кВт		1 790
4.1.2.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	руб./кВт		1 530
4.1.2.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	руб./кВт		1 068
		руб./кВт		722

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края



Н.В. Филатова