

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

13.07.2022 № 42
14:30

Присутствовали:

- Губинский Владимир Александрович - врио руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;
- Лопатникова Марина Викторовна - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления;
- Колесова Александра Владимировна - заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления (письменное мнение);
- Затюра Ольга Борисовна - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
- Сергеева Ольга Николаевна - И.о. начальника организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
- Корней Кристина Александровна - Специалист 1 разряда отдела правового обеспечения и рекламы УФАС по Камчатскому краю (посредством ВКС).

Присутствовали:

Воркунова Татьяна Павловна - начальник Управления экономики ПАО «Камчатскэнерго»;

Попов Матвей Анатольевич - заместитель директора ООО «41 Электрическая сеть».

Повестка:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 96 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2021-2023 годы»

(Доклад Пегуровой М.В., советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

2. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2021 № 349 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год»

(Доклад Пегуровой М.В., советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

СЛУШАЛИ:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 96 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2021-2023 годы»

Пегурова М.В. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на основании обращения МУП «ТЭСК» от 29.03.2022 № 549 проведена экспертиза предложения по внесению изменений в утвержденную постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 96 инвестиционную программу МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2021-2023 годы (далее – Проект ИПР) в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», постановлений Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В составе пакета документов МУП «ТЭСК» предоставлены: сводный сметный расчет по мероприятиям, паспорта инвестиционных проектов, пояснительная записка.

МУП «ТЭСК» предлагает корректировку в части сроков выполнения инвестиционного мероприятия – «Передвижная электролаборатория на базе автомобиля», со сроком реализации - 2022 год.

Объем тарифных источников финансирования инвестиционной программы на 2022-2023 год составит 20,784 млн. руб. (с НДС) за счет собственных средств, в том числе:

- Амортизация – 18,431 млн. руб.;
- *текущая амортизация в тарифах – 14,457 млн. руб.*
- *недоиспользованная амортизация прошлых лет – 3,974 млн. руб.*
- Возврат НДС – 1,392 млн. руб.
- Прочие собственные средства – 961 тыс. руб.

Также предложения по инвестиционной программе были направлены Службой в Совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае (далее – Совет потребителей) на предмет целесообразности и обоснованности применения мероприятий. Совет потребителей протоколом от 31.03.2022 № 2 выразил согласие с проектом инвестиционной программы.

По итогам рассмотрения заявления и прилагаемых к нему материалов для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу МУП «ТЭСК» на 2021-2023 годы, а также на основании письменной позиции с отсутствием замечаний и предложений по данной инвестиционной программе от Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 18.04.2022 № 20/07-1883, эксперты Службы предлагают установить следующие показатели инвестиционной программы МУП «ТЭСК» на 2021-2023 годы:

1. В перечне инвестиционных мероприятий в соответствии с Приложением 1 к проекту постановления Службы реализацию мероприятия - «Передвижная электролаборатория на базе автомобиля» утвердить на 2022 год.
2. Объем тарифных источников финансирования инвестиционной программы на 2022-2023 год составит 20,784 млн. руб. (с НДС) за счет собственных средств, в том числе:
 - Амортизация – 18,431 млн. руб.;
 - *текущая амортизация в тарифах – 14,457 млн. руб.*
 - *недоиспользованная амортизация прошлых лет – 3,974 млн. руб.*
 - Возврат НДС – 1,392 млн. руб.
 - Прочие собственные средства – 961 тыс. руб.

Эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить показатели инвестиционной программы МУП «ТЭСК» на 2021-2023 годы, с Приложениями 1-7 к проекту постановления Службы «О внесении изменений в

постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 96 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2021-2023 годы».

МУП «ТЭСК» ознакомлено с материалами и проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмом от 12.07.2022 № 1321 представлено согласие с проектом постановления и рассмотрением в отсутствие представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю присутствовал на заседании Правления, с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы, ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Позиция по проекту постановления Службы «Против».

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Отложить рассмотрение изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 96 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2021-2023 годы

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

2. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2021 № 349 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год» (Доклад Пегуровой М.В., советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

Пегурова М.В.- по заявлению территориальных сетевых организаций на основании представленных сетевыми организациями Камчатского края сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О

ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – правила технологического присоединения № 861), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания № 1135/17).

Предложения по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям представлены следующими территориальными сетевыми организациями Камчатского края:

1. ПАО «Камчатскэнерго» (от 15.06.2022 № 02-02/09/4061, от 17.06.2022 № 02-02/09/4147, от 30.06.2022 № 02-01/4463).
2. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 16.06.2022 № КМЧ/030/1644, от 24.06.2022 № КМЧ/030/1731);
3. ООО «41 Электрическая сеть» (от 09.06.2022 № 85/2022);
4. ООО «МК Транс» (от 28.06.2022 № ДП/28/06-1-1);

В соответствии с требованиями пункта 11 Методических указаний № 1135/17, в случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам.

Экспертом Службы рассчитаны следующие стандартизированные тарифные ставки:

1. **С7.1.1** – однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 1).

Таблица 1

№ п/п	Организация	2022 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
1	ПАО «Камчатскэнерго»	20 485	1 000	20 484 645
	Итого		1 000	20 484 645
	Р средн С7.1.1	20 485		
	Стандартное отклонение	0		
	Р мах С7.1.1			
	Р мин С7.1.1			
	среднее по выборке	20 485		

УНЦ	115 060	1 000	115 059 818
-----	---------	-------	-------------

В связи с тем, что расходы на одно присоединение, представленные в расчетах организации, не превышают УНЦ, экспертом расчет размера ставки произведен согласно Сводного сметного расчета стоимости строительства однострансформаторных подстанций мощностью до 6,3 МВА включительно для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам. При этом из расчета ПАО «Камчатскэнерго» исключены расходы на производство работ в зимнее время, непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов, а также пусконаладочные работы автоматизированных систем управления, которые не предусмотрены в рамках представленных сметных расчетов на строительномонтажные работы.

2. **С2.2.2.3.1.1.2** – воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 2).

Таблица 2

№ п/п	Организация	2022 год			Расходы по каждому мероприятию (руб.)
		Расходы на одно присоединение (руб. за км)	длина км	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	
1	ПАО «Камчатскэнерго»	18 519 864	1,1	1 000	20 371 850
	Итого		1,1	1 000	20 371 850
	Р средн С2.2.2.3.1.1.2				
	Стандартное отклонение	0			
	Р мах С2.2.2.3.1.1.2				
	Р мин С2.2.2.3.1.1.2				
	среднее по выборке	18 519 864			
	УНЦ	18 519 864	1,1	1 000	20 371 850

В связи с тем, что расходы на одно присоединение, представленные в расчетах организации, превышают УНЦ, экспертом расчет размера ставки произведен от уровня УНЦ, затраты на проектную документацию приняты на уровне предоставленных расчетов.

3. **С6.1.5** - распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 3).

Таблица 3

№ п/п	Организация	2022 год			Расходы по каждому мероприятию (руб.)
		Расходы на одно присоединение	количество	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	

		(руб. за одно присоединение)			
1	ООО «41 Электрическая сеть»	8 677	1	504	4 373 072
2	АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»	12 320	1	320	3 942 378
3	ООО «МК Транс»	19 364	1	320	6 196 522
	Итого		2	824	8 315 450
	Р средн С6.1.5	13 454			
	Стандартное отклонение	0			
	Р мах С6.1.5				
	Р мин С6.1.5				
	среднее по выборке	10 092			
	УНЦ	8 095	1	504	4 079 842

В связи с тем, что расходы на одно присоединение, представленные в расчетах организаций, превышают УНЦ, экспертом расчет размера ставки произведен от уровня УНЦ.

В выборку не включены показатели ООО «МК Транс» как находящиеся за пределами стандартного отклонения.

Расходы на одно присоединение, представленные в расчетах организаций, не превышают УНЦ.

4. **С3.6.2.1.3.1** - кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине для территорий, относящихся к городским населенным пунктам (таблица 4).

Таблица 4

№ п/п	Организация	2022 год			Расходы по каждому мероприятию (руб.)
		Расходы на одно присоединение (руб. за км)	длина км	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	
1	ПАО «Камчатскэнерго»	33 719 185	0,100		3 371 919
2	АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»	33 762 354	0,060		2 025 741
	Итого	33 740 769	1,160	1 000	5 397 660
	Р средн С3.6.2.1.3.1	33 740 769			
	Стандартное отклонение	0			
	Р мах С3.6.2.1.3.1				
	Р мин С3.6.2.1.3.1				
	среднее по выборке	33 735 373			
	УНЦ	33 735 373	1,160	1 000	

В связи с тем, что расходы на одно присоединение, представленные в расчетах ПАО «Камчатскэнерго» и АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»,

не превышают УНЦ, экспертом расчет размера ставки произведен согласно Сводных сметных расчетов стоимости строительства кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине.

В связи с поступившим обращением АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» от 06.07.2022 № КМЧ/100/1869 о замене стандартизированной тарифной ставки, Служба прекращает рассмотрение следующего заявления АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»:

- от 16.06.2022 № КМЧ/030/ 1644, в части установления стандартизированной тарифной ставки ^С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.1

5. **С6.2.9.** - распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно для территорий, относящихся к городским населенным пунктам (таблица 5).

Таблица 5

№ п/п	Организация	2022 год			Расходы по каждому мероприятию (руб.)
		Расходы на одно присоединение (руб. за одно присоединение)	количество	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	
1	ПАО «Камчатскэнерго»	9 568	1	3 761	35 986 884
	Итого		1	3 761	35 986 884
	Р средн С6.2.9	9 568			
	Стандартное отклонение	0			
	Р max С6.2.9				
	Р мин С6.2.9				
	среднее по выборке	9 568			
	УНЦ	9 568	1	3 761	35 986 884

В связи с тем, что расходы на одно присоединение, представленные в расчетах ПАО «Камчатскэнерго», превышают УНЦ, экспертом расчет расходов по мероприятиям принят в части строительства двухтрансформаторной подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно от уровня УНЦ, затраты на проектную документацию приняты на уровне предоставленных расчетов.

6. **С5.2.7.2.** - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа для территорий, относящихся к городским населенным пунктам (таблица 6).

Таблица 6

№ п/п	Организация	2022 год			Расходы по каждому мероприятию (руб.)
		Расходы на одно присоединение (руб. за одно присоединение)	количество	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	
1	ПАО «Камчатскэнерго»	6 485	1	2 560	16 601 366
	Итого		1	2 560	16 601 366
	Р средн С6.2.9	6 485			
	Стандартное отклонение	0			
	Р мах С6.2.9				
	Р мин С6.2.9				
	среднее по выборке	6 485			
	УНЦ	6 485	1	2 560	16 601 366

В связи с тем, что расходы на одно присоединение, представленные в расчетах ПАО «Камчатскэнерго», превышают УНЦ, экспертом расчет расходов по мероприятиям принят в части строительства двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа от уровня УНЦ, затраты на проектную документацию приняты на уровне предоставленных расчетов.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формуле 26 Методических указаний № 1135/17.

Расчет стандартизированной тарифной ставки выполнен по формуле 32 Методических указаний № 1135/17 с применением фактических, прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2019/2018 – 104,5%, 2020/2019 – 103,4%, 2021/2020 – 106,7%, 2022/2021 – 116,5%.

Ввиду того, что некоторые организации Камчатского края находятся на упрощённой системе налогообложения, ставки предлагается утвердить, как без НДС (для организаций, применяющих общую систему налогообложения), так и с НДС (для организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения).

Результаты произведенных расчетов приведены в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Условное обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Для организаций, применяющих общую систему налогообложения (без НДС)	Для организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения (НДС не облагается)
1	С _{не город, 35/0,4 кВ} 7.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	20 485	24 582

№ п/п	Условное обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Для организаций, применяющих общую систему налогообложения (без НДС)	Для организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения (НДС не облагается)
2	C _{не город} , 27,5-60 кВ 2.2.2.3.1.1.2	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	18 519 864	22 223 837
3	C _{не город} , 6(10)/0,4 кВ 6.1.5	распределительные одностранформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	8 095	9 714
4	C _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	33 735 373	40 482 448
5	C _{город} , 6(10)/0,4 кВ 6.2.9	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно	рублей/кВт	9 568	11 482
6	C _{город} , 10/0,4 кВ 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 485	7 782

Энергоснабжающие организации Камчатского края ознакомлены с материалами и проектом постановления Службы в установленные законом сроки.

Представитель ПАО «Камчатскэнерго» присутствовал на заседании Правления. Особое мнение и возражения представлены письмом от 13.07.2022 № 02-02/4779.

Представитель ООО «41 Электрическая сеть» присутствовал на заседании Правления. Особое мнение и возражения письменно не представил.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю присутствовал на заседании Правления, с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы, ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Позиция по проекту постановления Службы «Против».

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в постановление Службы от 20.12.2021 № 349 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год» согласно предложению эксперта.

2. Отложить рассмотрение стандартизированных тарифных ставок:

$C_{3.6.2.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже, $C_{6.1.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления:

В.А. Губинский

Секретарь Правления:

О.Н. Сергеева