

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

04.05.2022 № 16

Присутствовали:

- | | |
|--|---|
| Губинский
Владимир
Александрович | - врио руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления (представлено письменное мнение); |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Затюра
Ольга Борисовна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Виноградова
Елена Сергеевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления (письменное мнение); |
| Терещенко
Марина Викентьевна | - советник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Хоич
Анастасия Анатольевна | - начальник 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 России по Камчатскому краю (посредством ВКС); |

Постовалова Галина Андреевна - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики (посредством ВКС).

Приглашенные:

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

Воркунова Татьяна Павловна - начальник управления экономики ПАО «Камчатскэнерго».

Повестка:

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 Болелой Г.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

СЛУШАЛИ:

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»

Болелая Г.В. – по заявлению территориальных сетевых организаций на основании представленных энергоснабжающими 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 Налогового кодекса Российской Федерации, 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 29.03.2022 № 02-02/09/2042, от 31.03.2022 № 02-02/09/2151, от 13.04.2022 № 02-02/06/2512, от 31.03.2022 № 02-02/06/2150).

2. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 30.03.2022 № КМЧ/030/881);

3. АО «ЮЭСК» (от 13.04.2022 № 41-05/1641);

4. ООО «41 Электрическая сеть» (от 31.03.2022 № 50/2022, от 03.03.2022 № 30/2022).

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 планируемому расходу.

Экспертом Службы рассчитаны следующие стандартизированные ставки:

1. **С6.2.11** – распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 3150 кВА на уровне напряжения 6(10)/04 кВ для территорий городских населенных пунктов (таблица 1).

Таблица 1

№ п/п	Организация	2022 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. за кВт, без НДС)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб. без НДС)
1	ПАО "Камчатскэнерго"	9 999	3 761	37 606 482
	Итого		3 761	37 606 482
	Р средн С6.2.11	9 999		
	Стандартное отклонение	0		
	Р max С6.2.11			
	Р мин С6.2.11			
	среднее по выборке	9 999		
	УНЦ	7017	3 761	26 391 675

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

2. **С2.2.2.3.2.1.1** – воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные на уровне напряжения 27,5-60 кВ для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 2).

Таблица 2

№ п/п	Организация	2022 год			Расходы по каждому мероприятию (руб. без НДС)
		Расходы на одно присоединение (руб. за км, без НДС)	длина км	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	
1	ПАО "Камчатскэнерго"	9 194 301	0,22	1 000	2 022 746
	Итого		0,22	1 000	2 022 746
	Р средн С2.2.2.3.2.1.1				
	Стандартное отклонение	0			
	Р мах С2.2.2.3.2.1.1				
	Р мин С2.2.2.3.2.1.1				
	среднее по выборке	9 194 301			
	УНЦ	7 445 674	0,22	1 000	1 638 048

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

3. **С4.1.1** - реклоузеры номинальным током до 100 А включительно на уровне напряжения 35 кВ для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 3).

Таблица 3

№ п/п	Организация	2022 год			Расходы по каждому мероприятию (руб. без НДС)
		Расходы на одно присоединение (руб. за одно присоединение, без НДС)	количество	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	
1	ПАО "Камчатскэнерго"	4 149 426	1	1 000	4 149 426
2	АО «ЮЭСК»	2 368 781	1	1 000	2 368 781*
	Итого		2	2 000	6 518 207
	Р средн С4.1.1	3 259 103			
	Стандартное отклонение	0			
	Р мах С4.1.1				
	Р мин С4.1.1				
	среднее по выборке	3 259 103			

УНЦ	7 046 890	1	1 000	7 046 890
-----	-----------	---	-------	-----------

* В расчетах, представленных АО «ЮЭСК», полная стоимость расходов составляет 4 470 817 рублей, из которых стоимость оборудования – реклоузера – составляет 4 350 782 рубля. В расчетах ПАО «Камчатскэнерго» имеется коммерческое предложение, согласно которому стоимость реклоузера составляет 2 248 746 рублей. Экспертом в расчет расходов АО «ЮЭСК» стоимость реклоузера принята по минимальному значению.

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

4. **С5.1.3.1** - однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа на уровне напряжения 10/04 кВ для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 4).

Таблица 4

№ п/п	Организация	2022 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на кВт, без НДС)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (ру без НДС)
1	ПАО "Камчатскэнерго"	11 391	233	2 648 437
2	ООО "41 Электрическая сеть"	16 413	150	2 462 001*
	Итого		383	5 110 438
	Р средн С5.1.3.1	13 902		
	Стандартное отклонение	2 518		
	Р max С5.1.3.1	16 420		
	Р мин С5.1.3.1	11 385		
	среднее по выборке	13 361		
	УНЦ	7 577	383	1 136 530

* В расчетах, представленных ООО «41 Электрическая сеть», полная стоимость расходов составляет 2 928 340 рублей, из которых стоимость оборудования – трансформаторной подстанции – составляет 1 509 567 рублей. В расчетах ПАО «Камчатскэнерго» имеется коммерческое предложение, согласно которому стоимость трансформаторной подстанции составляет 1 043 228 рублей. Экспертом в расчет расходов ООО «41 Электрическая сеть» стоимость трансформаторной подстанции принята по минимальному значению.

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

5. **С5.1.4.1** – однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа на уровне напряжения 10/04 кВ для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 5).

Таблица 5

№ п/п	Организация	2022 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на кВт, без НДС)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб., без НДС)
1	ПАО "Камчатскэнерго"	6 757	372	2 513 537
2	Филиал "Камчатский" АО "Оборонэнерго"	4 773	233	1 109 770
3	ООО "41 Электрическая сеть"	8 611	300	2 583 276*
	Итого		372	2 213 537
	Р средн С5.1.4.1	6 714		
	Стандартное отклонение	1 473		
	Р max С5.1.4.1	8 187		
	Р мин С5.1.4.1	5 241		
	среднее по выборке	6757		
	УНЦ	отсутствует		

* В расчетах, представленных ООО «41 Электрическая сеть», полная стоимость расходов составляет 4 349 258 рублей, из которых стоимость оборудования – трансформаторной подстанции – составляет 2 361 333 рублей. В расчетах ПАО «Камчатскэнерго» имеется коммерческое предложение, согласно которому стоимость трансформаторной подстанции составляет 1 261 524 рубля. Экспертом в расчет расходов ООО «41 Электрическая сеть» стоимость трансформаторной подстанции принята по минимальному значению, также исключены экономически необоснованные расходы в размере 632 419 рублей, не имеющих подтверждение расценками.

В выборку не включены показатели ООО «41 Электрическая сеть» и филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» как находящиеся за пределами стандартного отклонения.

УНЦ для строительства данной трансформаторной подстанции отсутствуют.

6. **С5.1.5.2** – однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 10/04 кВ для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 6).

Таблица 6

№ п/п	Организация	2022 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на кВт, без НДС)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб., без НДС)
1	ПАО "Камчатскэнерго"	10 449	500	5 224 472
	Итого		500	5 224 472
	Р средн С5.1.5.2	10 449		
	Стандартное отклонение	0		
	Р max С5.1.5.2			
	Р мин С5.1.5.2			
	среднее по выборке	10 449		

№ п/п	Организация	2022 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на кВт, без НДС)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб., без НДС)
	УНЦ	6 456	500	3 228 165

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

7. **С5.1.6.2** – однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 10/04 кВ для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 7).

Таблица 7

№ п/п	Организация	2022 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на кВт, без НДС)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб., без НДС)
1	ПАО "Камчатскэнерго"	4 027	1 000	3 973 323
2	АО «ЮЭСК»	2 297	1 163	2 669 915
	Итого		2 163	6 643 238
	Р средн С5.1.6.2	3 135		
	Стандартное отклонение	0		
	Р max С5.1.6.2			
	Р мин С5.1.6.2			
	среднее по выборке	3 072		
	УНЦ	3 418	1 163	3 973 323

В связи с тем, что экономически обоснованные расходы, представленные в расчетах ПАО «Камчатскэнерго», составляют 9 879 898 рублей, что превышает УНЦ, экспертом в расчет размера ставки по ПАО «Камчатскэнерго» принят уровень УНЦ 3 973 323 рубля.

8. **С7.1.1** – однострансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно на уровне напряжения 35/6(10) кВ для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 8).

Таблица 8

№ п/п	Организация	2022 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на кВт, без НДС)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб. без НДС)
1	ПАО "Камчатскэнерго"	112 825	1163	131 214 949
	Итого		1163	131 214 949
	Р средн С7.1.1	112825		
	Стандартное отклонение	0		

№ п/п	Организация	2022 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на кВт, без НДС)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб. без НДС)
	Р_{мах} С7.1.1			
	Р_{мин} С7.1.1			
	среднее по выборке			
	УНЦ	98 934	1163	115 059 818

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

Стандартное отклонение определено по формуле 22 Методических указаний № 1135/17.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формулам 23, 25, 26, 27 и 28 Методических указаний № 1135/17.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам 29, 31, 32, 33 и 34 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 – 106,0%, 2022/2021 – 104,3%.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) рассчитаны экспертом Службы на основании стандартизированных тарифных ставок по формулам 43 и 45 Методических указаний № 1135/17.

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 9.

Таблица 9

№ 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 _{город} , 6(10)/0,4 кВ 6.2.11	распределительные однотрансформаторные	рублей/кВт	7 017	8 420

№ 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)
		подстанции мощностью свыше 3150 кВА			
2	$C_{\text{не город, 27,5-60 кВ}}$ 2.2.2.3.2.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 445 674	8 934 809
3	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	3 259 103	3 910 924
4	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 577	9 092
5	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 757	8 108
6	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 456	7 747
7	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 072	3 686
8	$C_{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$ 7.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	98 934	118 721
9	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ <i>max</i> N 6.2.11	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 3150 кВА	рублей/кВт	7 017	8 420
10	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ <i>max</i> N 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА	рублей/кВт	7 577	9 092

№ 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)
		включительно столбового/мачтового типа			
11	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.4.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 757	8 108
12	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 456	7 747
13	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.6.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 072	3 686

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

Представитель ПАО «Камчатскэнерго» присутствовал на заседании Правления, особое мнение представлено письмом от 22.04.2022 № 02/2739.

Дополнительно в Службу письмом от 28.04.2022 № 04/2946 (вх. от 28.04.2022 № 90/1723) направлена информация о представлении в адрес службы дополнительных расчетов по ставкам С7.1.1, С6.2.11, С2.2.2.3.2.1.1 в форме локальных сметных расчетов, выполненных с применением сметных нормативов ФЕР или ТЭР в срок до 16.05.2022, а также письмом от 29.04.2022 № 04/2990 (вх. от 04.05.2022 № 90/1745) в Службу представлены откорректированные заявки на технологическое присоединение заявителей КГКУ «Единая дирекция по строительству объекта «Камчатская краевая больница» и ООО «Камчатнеруд».

Вместе с тем, представитель ПАО «Камчатскэнерго» высказал следующую устную позицию:

- по письму от 28.04.2022 № 04/2946 о возможности представления в Службу расчетов, заявленных в письме, в срок до 13.05.2022;

- по письму от 29.04.2022 № 04/2990 о возможности представления в Службу подтверждения корректировки заявок, указанных в письме, в части сроков, а также откорректированных в соответствии с заявками технических условий в срок до 13.05.2022;

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Утвердить стандартизированные ставки $C_{\text{не город, 35 кВ}}^{4.1.1}$, $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.3.1}$, $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.4.1}$ и $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{5.1.6.2}$ согласно предложению эксперта;

2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.1}$, $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.4.1}$ и $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.6.2}$ согласно предложению эксперта;

3. Отложить рассмотрение стандартизированных ставок $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{6.2.11}$, $C_{\text{не город, 27,5-60 кВ}}^{2.2.2.3.2.1.1}$, $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.5.2}$, $C_{\text{не город, 35/6(10) кВ}}^{7.1.1}$ и ставок за единицу максимальной мощности $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N6.2.11}$, $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.5.2}$ до предоставления в Службу дополнительных расчетов и уточнения технических условий, заявленных представителем ПАО «Камчатскэнерго».

4. Рассмотреть вопрос о принятии мер административного воздействия в отношении ПАО «Камчатскэнерго» в части непредставления сведений (несвоевременное представление сведений) в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов).

5. Изложить приложения 1-3 постановления 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» в редакции приложений 1-3 к настоящему протоколу.

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

Председатель Правления:

В.А. Губинский

Секретарь Правления:

А.А. Хоич

