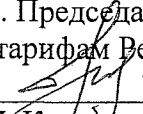


УТВЕРЖДАЮ:  
И.о. Председателя Комитета  
по тарифам Республики Алтай

  
\_\_\_\_\_  
У.Н. Кырова  
«07» 08 2020 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ  
г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 6-11-53

ПРОТОКОЛ  
Заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам  
Республики Алтай

7 августа 2020 года  
15:00 часов  
г. Горно-Алтайск

№ 15

Председательствовал:

Кырова У.Н.

Члены коллегиального органа Комитета по  
тарифам Республики Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,  
Кондрашова А.А., Жукова О.Э.,  
Юркина Н.Ю., Бульгина Н.С.,  
Емельянов В.Г., Тарасов П.В.,  
Прядко М.В.

Присутствовали:

Кырова У.Н., Юркина Н.Ю.,  
Тарасов П.В., Бульгина Н.С.,  
Жукова О.Э., Емельянов В.Г.,  
Кондрашова А.А.

Кичинеков В.В. – заместитель  
главы администрации МО «Город  
Горно-Алтайск»

Представители Общественного совета  
при Комитете по тарифам Республики Алтай

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,  
Денисова Н.И., Молярова Т.М.

Отсутствовали:

Селищева Н.А., Прядко М.В.,  
Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,  
Денисова Н.И., Молярова Т.М.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай  
Имеется.

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 года № 34/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2020 год».

2. Об установлении тарифов на услугу водоотведение, осуществляемое АО «Водоканал» на 2020 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 года № 51/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы».

Председательствующим было предложено рассмотреть первым вопрос об установлении тарифов на услугу водоотведение, осуществляемое АО «Водоканал» на 2020 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 года № 51/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы». Докладчик Булыгина Н.С.

В целях исполнения решения Верховного Суда Республики Алтай от 05 июля 2020 года по делу № 3а-52/2020 Комитетом по тарифам Республики Алтай произведен перерасчет тарифа на водоотведение, в том числе очистку сточных вод на 2020 год, поставляемую АО «Водоканал».

Перерасчет произведен в части включения в необходимую валовую выручку на 2020 год статьи расходов «Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации».

Согласно пункта 74 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования), при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Согласно пункта 78 (1) Основ ценообразования, Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 76 Основ ценообразования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

По данной статье организацией предложено для включения в необходимую валовую выручку на водоотведение, в том числе очистку сточных вод на 2020 год 4202,50 тыс.руб., в том числе на централизованное водоотведение 3321,60 тыс. руб., на нецентрализованное водоотведение 880,90 тыс.руб.

Расчет расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п.п.	Наименование статьи расхода	ЦВО (тыс.руб.)	НЦВО (тыс.руб.)
1.	Текущие расходы	62242,67	16527,96
2.	Амортизация	1395,29	441,59
	Итого:	63637,96	16969,55
	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации (5%)	3181,90	848,48

Расхождения данных организации и расчетов экспертов составили – 172,12 тыс.руб., в том числе на централизованное водоотведение - 139,7 тыс. руб., на нецентрализованное водоотведение - 32,42 тыс.руб.

Расхождение связано с перерасчетом текущих расходов и амортизации на 2020 год.

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на водоотведение, в том числе очистку сточных вод, рассчитанные и скорректированные на 2020 год, представлены в таблице.

Показатели	Период		
	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.07.2020 г.	с 01.08.2020 г. по 31.12.2020 г.
<b>ЦВО</b>			
Объем реализуемой продукции, м <sup>3</sup>	721080	120180	600900
Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	27813,73	4635,47	26359,97
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения,	38,57	38,57	43,87

руб./м <sup>3</sup> (без НДС)			
ИЦВО			
Объем реализуемой продукции, м <sup>3</sup>	228430	38070	190360
Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	7211,71	1201,89	6858,93
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м <sup>3</sup> (без НДС)	31,57	31,57	36,03

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2020 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 38,34 рубля за 1 м<sup>3</sup> (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы - население;
- с 01.07.2020 по 31.12.2020 в размере 43,16 рубля за 1 м<sup>3</sup> (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы - население;
- с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 46,00 рубля за 1 м<sup>3</sup> (с учетом НДС) для группы потребителей - население;
- с 01.07.2020 по 31.12.2020 в размере 51,79 рубля за 1 м<sup>3</sup> (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

Комитетом по тарифам Республики Алтай получено письмо от 07.08.2020 года № 2005 о согласии рассмотрения вопроса без присутствия представителя АО «Водоканал».

Предложено установить тарифы на услугу водоотведение, осуществляемое АО «Водоканал» на 2020 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 года № 51/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы».

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Вопрос об установлении тарифов на услугу водоотведение, осуществляемое АО «Водоканал» на 2020 год и о внесении изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 года № 51/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, в том числе очистки сточных вод, осуществляемых АО «Водоканал», на 2018-2022 годы» принят.

По вопросу о внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 года № 34/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2020 год» доложила Жукова О.Э.

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35, Федерального закона от 27 декабря 2018 года № 522 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» определено, что расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Основание для установления стандартизированных ставок и ставок платы за мощность на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) – заявление филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» (далее – филиал ГАЭС» от 06.04.2020 № 1.11/1/873). Аналогичное заявление от МУП «Горэлектросети» в Комитет не поступало.

Заявленное тарифное меню филиалом ГАЭС представлено в таблице 1:

Таблица 1

Категория присоединения		Ед. изм. руб. с учетом НДС 20% /точка присоединения
Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	
1	2	3
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети с установкой приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4 прямого включения: установка 1ф ПУ	18 692,76
	0,4 прямого включения: установка 3ф ПУ	32 044,73
	0,4 через трансформаторы тока 3ф ПУ	36 050,32
	6-20 кВ 3ф ПУ для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ	50 737,48
	ПКУ 6-20 кВ	403 229,44
	ПКУ 35 кВ	1 944 046,54
	ПКУ 110 кВ	5 814 782,06

Филиал ГАЭС при расчете затрат руководствовался Укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (далее – УНЦ).

В УНЦ ИИК включено: стоимость оборудования (многотарифный (многофункциональный) прибор учета, выносной дисплей, модем), стоимость материалов (шкаф, испытательные клеммные коробки и автоматические выключатели (далее - АВ), рубильники, устройство заземления, соединительные провода) без учета ввода к потребителю, стоимость монтажных (в том числе демонтаж существующего оборудования) работ по установке оборудования, а также сопутствующие затраты.

Расценки УНЦ ИИК на прибор учета трехфазный с ТТ, прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ дополнительно включают:

стоимость ТТ 0,4 кВ и измерительных цепей, стоимость монтажных (в том числе демонтажных) работ оборудования и сооружений.

В расценке УНЦ ИИК на прибор учета трехфазный для ПС (ЗПС) стоимость цепей от ТТ (ТН) учтена в стоимости кабельного хозяйства соответствующего технологического решения УНЦ.

ИИК обеспечивает: цифровые интерфейсы связи (оптический и электрический), хранение профиля принятой и отданной активной и реактивной энергии, программирование (перепрограммирование) прибора учета, передачу данных в информационно-вычислительные комплексы верхнего уровня или в ИВКЭ, локальное и удаленное считывание с прибора учета результатов измерения, количества и иных параметров электрической энергии, журналов событий и данных о параметрах настройки, в том числе управление прибором учета и нагрузкой.

Согласно пункту 11 Методических указаний от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания) , следует, что экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

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 либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 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, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Организацией указано, что факт ранее понесенных расходов по данной статье отсутствует. Экспертами Комитета рассмотрено предложение филиала ГАЭС на предмет правильности применяемых расценок, индексов-

дефляторов для перевода затрат в текущие цены. Сравнение расходов, предложенных организацией и расчеты экспертов Комитета, представлены в таблице 2. Экспертами Комитета использованы индексы потребительских цен в соответствии с официально опубликованным Минэкономразвития России прогнозом социально-экономического развития (базовый вариант).

	2019	2020	2021	2022	2023
	Отчет	Прогноз			
Показатели инфляции: потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	103,0	103,5	104,0	104,0	104,0

УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018 и приведены без учета налога на добавленную стоимость, уплаты земельного налога и налога на имущество организации.

Численные значения УНЦ за исключением нормативов цен, непосредственно приведенных по субъектам Российской Федерации, являются базовыми нормативами. Для перехода от базового норматива цен к территориальному уровню применяются коэффициенты, которые указаны в главе XXIX УНЦ.

Для перевода базовых цен в территориальные экспертами использована Таблица Ц1. Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ электрических сетей субъектов Российской Федерации главы XXIX УНЦ, где номер расценки, определенный для Республика Алтай Ц1-02 - 1.11 соответствует – 1,00.



Таблица 2

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, руб.	Стоимость работ, руб.	Цена за единицу, руб.	Стоимость работ, руб.
					Предложение филиала ГАЭС		Расчеты Комитета	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Раздел 1</b>								
1	ИИК, класс напряжения объекта: 0,23 кВ, прибор учета однофазный	УНЦ(2018)-А1-01	1 точка учета	1	14 000,00	14 000,00	14 000,00	14 000,00
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах						14000,00		14000,00
<b>Итого по смете:</b>								
Индексы дефляторы на 2020г.(1,074(2019)*1,036(2020)) 1,112664						1577,3	<b>1,06605</b> (1,03 (2019)*1,035 (2020))	924,7
<b>Итого с учетом доп. работ и затрат</b>						<b>15577,3</b>		<b>14924,7</b>
<b>Раздел 2</b>								
1	ИИК, класс напряжения объекта: 0,4 кВ, прибор учета трехфазный	УНЦ(2018)-А1-02	1 точка учета	1	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах						24 000,00		24 000,00
<b>Итого по смете:</b>								
Индексы дефляторы на 2020г.(1,074(2019)*1,036(2020)) 1,112664						2 703,94	<b>1,06605</b> (1,03 (2019)*1,035 (2020))	1585,2
<b>Итого с учетом доп. работ и затрат</b>						<b>26 703,94</b>		<b>25 585,20</b>
<b>Раздел 3</b>								
1	ИИК, класс напряжения объекта: 0,4 кВ, прибор учета трехфазный с ТТ	УНЦ(2018)-А1-03	1 точка учета	1	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах						27 000,00		27 000,00
<b>Итого по смете:</b>								
Индексы дефляторы на 2020г.(1,074(2019)*1,036(2020)) 1,112664						3 041,93	<b>1,06605</b> (1,03 (2019)*1,035 (2020))	1 783,35
<b>Итого с учетом доп. работ и затрат</b>						<b>30 041,93</b>		<b>28783,35</b>
<b>Раздел 4</b>								
1	ИИК, класс напряжения объекта: 6-20 кВ, прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ	УНЦ(2018)-А1-04	1 точка учета	1	38 000,00	38 000,00	38 000,00	38 000,00
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах						38 000,00		38 000,00
<b>Итого по смете:</b>								

Индексы дефляторы на 2020г.(1,074(2019)*1,036(2020)) 1,112664						4 281,23	<b>1,06605</b> (1,03 (2019)*1,035 (2020))	2 509,90
<b>Итого с учетом доп. работ и затрат</b>						<b>42 281,23</b>		<b>40509,9</b>
<b>Раздел 5</b>								
1	ИИК, класс напряжения объекта: 6-20 кВ, ПКУ с ТТ и ТН	УНЦ(2018)-А1-06	1 точка учета	1	302 000,00	302 000,00	302 000,00	302 000,00
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах						302 000,00		302 000,00
<b>Итого по смете:</b>								
Индексы дефляторы на 2020г.(1,074(2019)*1,036(2020)) 1,112664						34 024,53	<b>1,06605</b> (1,03 (2019)*1,035 (2020))	19 947,10
<b>Итого с учетом доп. работ и затрат</b>						<b>336 024,53</b>		<b>321947,1</b>
<b>Раздел 6</b>								
1	ИИК, класс напряжения объекта: 35 кВ, ПКУ с ТТ и ТН	УНЦ(2018)-А1-07	1 точка учета	1	1 456 000,00	1 456 000,00	1 456 000,00	1 456 000,00
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах						1 456 000,00		1 456 000,00
<b>Итого по смете:</b>								
Индексы дефляторы на 2020г.(1,074(2019)*1,036(2020)) 1,112664						164 038,78	<b>1,06605</b> (1,03 (2019)*1,035 (2020))	96 168,80
<b>Итого с учетом доп. работ и затрат</b>						<b>1 620 038,78</b>		<b>1552168,8</b>
<b>Раздел 7</b>								
1	ИИК, класс напряжения объекта: 110 кВ, ПКУ с ТТ и ТН	УНЦ(2018)-А1-08	1 точка учета	1	4 355 000,00	4 355 000,00	4 355 000,00	4 355 000,00
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах						4 355 000,00		4 355 000,00
<b>Итого по смете:</b>								
Индексы дефляторы на 2020г.(1,074(2019)*1,036(2020)) 1,112664						490 651,72		287 647,75
<b>Итого с учетом доп. работ и затрат</b>						<b>4 845 651,72</b>		<b>4642647,75</b>

В целях проведения дополнительного анализа расходов от внедрения коммерческого учета Комитетом был направлен соответствующий запрос в территориальные сетевые организации 24.07.2020 № 1336 о необходимости представления сведений о фактически произведенных расходах от реализации данного мероприятия до вступления в силу Федерального закона № 522-ФЗ.

Филиалом ГАЭС 04.08.2020 направлена информация (письмо №1.11/1892-исх), результаты которой подробно изложены в таблице № 3. Фактические расходы, сформированы по аналогичному мероприятию инвестиционной программы, реализованному в 2019 году идентификационной номер инвестиционного проекта 42\_ГАЭС (в). Подрядчиком данного проекта выступает АО «Энергомера», с которым у филиала ГАЭС заключен договор подряда от 15.07.2019 № 10.0400.1675.19. Предмет договора: модернизация систем учета электрической энергии розничного рынка электроэнергии.

При проведении сравнительного анализа, организацией были рассмотрены следующие критерии:

- стоимость основного оборудования по типам, с учетом комплектующих материалов по маркам, ЗИПа, являющимися неотъемлемой частью осуществления монтажа;
- обоснованное применение ТЕР РА (редакция 2014) к расцениванию по видам работ с переводом в текущий уровень цена индексам изменения сметной стоимости в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РА №490-Д от 23.09.2019;
- правильность учета коэффициентов при подъеме на высоту более 2 м;
- применение тендерного снижения при проведении торгово-закупочных процедур, на основании итогового протокола № 31907811388 от 24.04.2019г.

При монтаже приборов учета различного напряжения, способа комплектации, интеграции учитывались особенности формирования стоимости работ.

Для определения стоимости реализации инвестиционного проекта, применены соответствующие расценки ТЕРм08-03-600-01 «Счетчики, устанавливаемые на готовом основании»: однофазные с ТЗ 0,28 на 1шт., ТЗМ 0,01 на 1 шт., ТЕРм08-03-600-02 «Счетчики, устанавливаемые на готовом основании»: трехфазные с ТЗ 0,7 на 1шт., ТЗМ 0,01 на 1 шт. Ввиду того, что приборы учета устанавливаются в шкафах, применена расценка ТЕРм08-03-573-04 «Шкаф (пульт) управления навесной, высота, ширина

и глубина: до 600х600х350 мм» с ТЗ 2,37 на 1шт., ТЗМ 0,29 на 1 шт. Для осуществления фактического присоединения потребителя смонтированы вводы с применением расценки ТЕР33-04-013-01 Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям: с помощью механизмов при количестве проводов в ответвлении 1» » с ТЗ 1,74 на 1шт., ТЗМ 0,63 на 1 шт. При осуществлении монтажа счетчиком трансформаторного включения применена расценка ТЕРм08-01-053-01 «Трансформатор тока напряжением: до 10 кВ» с ТЗ 2,43 на 1шт., ТЗМ 0,06 на 1 шт. и т.д.

Экспертами Комитета, на основании представленной информации, сформировано несколько отличное предложение о расходах организации, понесенных в рамках реализации инвестиционного проекта 42\_ГАЭС(в).

Договор подряда от 15.07.2019 № 10.0400.1675.19 содержит приложения закрепляющие обязательства подрядчика по условиям договора, в том числе:

приложение №1 «Сводная таблица стоимости поставок, работ, услуг», где отражена стоимость: выполнение проектно-изыскательских работ на сумму 1437056,51 рублей без НДС; стоимость оборудования – 71 852 825,21 рублей без НДС; выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ – 15 893 126,2 рублей без НДС;

приложение №4 «Сводная ведомость и сроки поставки основного электрооборудования, материалов и изделий» данное приложение составлено по стоимостном предложению в тыс.рублей с учетом НДС.

Количество поставляемых 1-фазных приборов учета 4 119 шт., в таком же количестве поставляется монтажный комплект к нему, общая сумма расходов – 45 241,49 тыс.рублей с НДС, без НДС расходы составят 37 701,2 тыс.рублей.

Количество поставляемых по договору 3-фазных приборов учета и ТТ с монтажными комплектами составляет 1 502 шт. на сумму 27 198,48 тыс.рублей с НДС, без НДС – 22 665,4 тыс.рублей.

Кроме этого, сводная ведомость содержит оборудование связи (УСПД, трансформатор тока, счетчик электрической энергии, расширение ПО) в количестве 135 комплектов на сумму 13 783,42 тыс.руб. с учетом НДС, без НДС – 11 486,2 тыс.рублей.

При определении величины расходов организации на единицу точки учета, установлено, что цена 1ф прибора учета составляет 11 196 рублей без НДС  $(37\,701,2/4119+(11\,486,2/(4\,119+1\,502))*1000)$ . Цена 3ф прибора учета составляет 17 133 рублей без НДС  $(22\,665,4/1502+(11\,486,2/(4\,119+1\,502))*1000)$ .

Дополнительно определена удельная величина расходов на ПИР, СМР, ПНР, которая приходится на единицу стоимости прибора учета. Экспертами пропорционально распределены сопутствующие расходы стоимости установки точки учета

$$(1\,437\,056,51(\text{ПИР})+15\,893\,126,2(\text{СМР,ПНР}))/71\,852\,825,21(\text{оборудование}) = 0,24119.$$

Таким образом, расходы, предусмотренные организацией, на СМР и ПНР при установке 1-фазного прибора учета составляет 2 700,4 рублей ( $0,24119 \cdot 11196$ ); 3-фазного прибора учета 4132,3 рублей ( $0,24119 \cdot 17133$ ).

Дополнительно Комитетом рассмотрен реализуемый в рамках инвестиционной программы инвестиционный проект 42\_ГАЭС (б) (далее - ИП 42\_ГАЭС(б)). В реализации ИП 42\_ГАЭС(б) участвует 2 договора поставки, заключенных филиалом ГАЭС с поставщиками АО «ЭЗ «Энергомера» от 27.03.2018 № 02.0400.759.18 и ООО «Лига» от 30.08.2018 №02.0400.2496.18. Расходы, понесенные филиалом ГАЭС по указанным договорам поставки, отражены в таблице 3.

Следует отметить, что функционал приобретенных счетчиков в рамках договоров поставки от 27.03.2018 № 02.0400.759.18 и от 30.08.2018 № 02.0400.2496.18. соответствует требованиям предъявляемым к коммерческому учету розничного рынка, установленный постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)».

Однако, договорами поставки не предусмотрены расходы на выполнение СМР и ПНР, в связи с чем, экспертами были произведены расчеты с применением нормативных сметных расчетов, составлены локальные сметы на выполнение монтажных и пусконаладочных работ для каждой категории приобретенных счетчиков. В расчетах использованы единичные расценки ТЕРм08-03-600-01, ТЕРм08-03-600-02, ТЕРм08-03-573-04, ТЕР33-04-013-01, для установки 3-ф. счетчиков с ТТ использована расценка ТЕРм08-01-053-01, а также ко всем видам установки счетчиков применена расценка на пусконаладочные работы ТЕРп101-10-001-01 с применением понижающего коэффициента 0,8 к выполнению ПНР бригадой, которая выполняла монтаж этого оборудования (п.9 Методических рекомендаций, утв. приказом Минстроя России от 09.02.2017 №81/пр).

Расходы организации на СМР, ПНР составлены в ценах 2 квартала 2020 года по нормативной базе ТЕР-2001 Республика Алтай, утвержденными приказами Минстроя России №№144/пр-244/пр, и представлены в таблице 3 итоговых значений применительно к соответствующим счетчикам.

Таблица 3

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, руб.	Стоимость работ, руб.	Цена за единицу, руб.	Стоимость работ, руб.	Цена прибора учета, руб.	Цена за единицу, руб.	Стоимость работ, руб. (в ценах 2020г)	Цена прибора учета, руб.	Цена за единицу, руб.	Стоимость работ, руб. (в ценах 2020г)	Цена прибора учета, руб.
					Предложение филиала ГАЭС*		*Расчеты Комитета		**Расчеты Комитета		***Расчеты Комитета				
1	2	3	4	5	6	6.1	7	7.1	7.2	8	8.1	8.2	9	9.1	9.2
<b>Раздел 1</b>															
1	ИИК, класс напряжения объекта: 0,23 кВ, прибор учета однофазный	*Договор подряда АО «Энергомера» от 15.07.2019 №10.0400.1675.19 **Договор поставки АО «ЭЗ «Энергомера» от 27.03.2018 №02.0400.759.18 ***договор поставки ООО «Лига» от 30.08.2018 №02.0400.2496.18	1 точка учета	1	12968,44	12968,44	13896,4	2700,4	11 196	-	-	-			9255,7
Итого прямые затраты в ценах периода заключения договора															
<b>Итого по смете:</b>															9255,7
Индексы дефляторы(ИПЦ) на 2019 г.- 1,03; 2020г. - 1,035					453,9 (1,035)		486,4 (1,035)								1,06605
<b>Итого с учетом доп. работ и затрат</b>					<b>13 422,34</b>		<b>14382,8</b>						<b>13824,0</b>	<b>3957,0</b>	<b>9867,0</b>
<b>Раздел 2</b>															
1	ИИК, класс напряжения объекта: 0,4 кВ, прибор учета трехфазный	*Фактический анализ по титулу 42_ГАЭС(в) ** Договор поставки АО «ЭЗ «Энергомера» от 27.03.2018 №02.0400.759.18 ***договор поставки ООО «Лига» от 30.08.2018 №02.0400.2496.18	1 точка учета	1	20342,71	20342,71						15850,0			16491,8
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах															
<b>Итого по смете:</b>															
Индексы дефляторы(ИПЦ) на 2019 г.- 1,03; 2020г. - 1,035					(1,035)								(1,06605)		(1,06605)







Кроме этого, 05.08.2020 года Комитетом получен ответ МУП «Горэлектросети» № 2303 на запрос от 24.07.2020 № 1335, из которого следует, что организация не может представить фактические расходы, произведенные за предыдущие 3 года по мероприятиям, связанным с обеспечением потребителей средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) при технологическом присоединении к электрическим сетям, так как не осуществляла указанные мероприятия. В инвестиционной программе МУП «Горэлектросети» на 2016-2020 год программы по обеспечению потребителей средствами коммерческого учета посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) на 2019-2020 год отсутствуют.

МУП «Горэлектросети» представило свое предложение по тарифному меню:

#### Расчет стоимости установки 1-ф счетчика на опоре

Статьи затрат		расчет Комитета
Сметная стоимость работ	1786,00	1786,00
Материалы		
Счетчик РиМ-189.26 ВК2G с коммуникатором GSM/GPRS РиМ-071.21 (с комплектом монтажной арматуры)	17300,00	17300,00
<b>Итого затрат:</b>	<b>19086,00</b>	<b>19086,00</b>
<b>ИТОГО:</b>	<b>20872,00</b>	<b>19086,00</b>
НДС 20%	4174,40	
<b>ВСЕГО</b>	<b>25 046,40р.</b>	

#### Расчет стоимости установки 3-ф счетчика на опоре

Статьи затрат		расчет Комитета
Сметная стоимость работ	3629,00	3629,00
Материалы		
Счетчик РиМ-489.26 ВК2G с коммуникатором GSM/GPRS РиМ-071.21 (с комплектом монтажной арматуры)	22708,33	22708,33
<b>Итого затрат:</b>	<b>26337,33</b>	<b>26337,33</b>
<b>ИТОГО:</b>	<b>29966,33</b>	<b>26337,33</b>
НДС 20%	5993,27	
<b>ВСЕГО</b>	<b>35 959,60р.</b>	

## Расчет стоимости работ по сборке и установке щита учета с 3-ф счетчиком (ТТ)

Статьи затрат		расчет Комитета
Сметная стоимость работ	5069,00	5069,00
Материалы		
Кабель ВВГ нг 3*2,5	10 м.	
Щит ЩМп-3-0-74	1 шт.	
Трансформатор Т-0,66 200/5	3 шт.	
Автомат ВА 88-35 200А	1 шт.	
Счетчик РИМ-489.30 ВК2G с коммуникатором GSM/GPRS РИМ-071.21	1 шт.	
	31485,03	31485,03
<b>Итого затрат:</b>	<b>36554,03</b>	<b>36554,03</b>
<b>ИТОГО:</b>	<b>41623,03</b>	<b>36554,03</b>
НДС 20%	8324,61	
<b>ВСЕГО</b>	<b>49 947,64р.</b>	

Затраты МУП «Горэлектросети» подтверждены коммерческим предложением ООО «Электрополе» и локальными сметными расчетами.

По результатам проведенного анализа поступивших в Комитет материалов, эксперты пришли к выводу, принять наименьшее расчетное предложение обоснованным и отразить в принятом решении при установлении стандартизированной ставки  $C_8$  по территориальности.

Согласно приказу ФАС России от 22.06.2020 № 560/20 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17» (далее приказ – ФАС № 560/20) пункт 24 дополняется новым абзацем четырнадцатым в следующей редакции:

« $C_{8,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)».

пункт 27 дополняется новым абзацем восемьдесят седьмым следующего содержания:

$$\langle C_{8(s,t)} = \frac{P_{C8(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\Phi}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\Phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\Phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n \rangle \quad (34.1)$$

Приказ ФАС № 560/20 предусмотрен Перечень стандартизированных тарифных ставок на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности). Таким образом, согласно перечню изложены в таблице 4 принятые Комитетом экономически обоснованными стандартизированные ставки:

Таблица 4

№п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.1}^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			13423,0
	$C_{8.1.1}^{\text{город,1-20 кВ}}$			-
	$C_{8.1.1}^{\text{город,35 кВ}}$			-
	$C_{8.1.1}^{\text{город,110 кВ и выше}}$			-
I.8.1.2	$C_{8.1.2}^{\text{город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.2}^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{\text{город,1-20 кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{\text{город,35 кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{\text{город,110 кВ и выше}}$			-
I.8.1.3	$C_{8.1.3}^{\text{город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.3}^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{\text{город,1-20 кВ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{\text{город,35 кВ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{\text{город,110 кВ и выше}}$			-
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27900,0
	$C_{8.2.1}^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			21055,0
	$C_{8.2.1}^{\text{город,1-20 кВ}}$			-
	$C_{8.2.1}^{\text{город,35 кВ}}$			-
	$C_{8.2.1}^{\text{город,110 кВ и выше}}$			-
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.2.2}^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{\text{город,1-20 кВ}}$			40509,0
	$C_{8.2.2}^{\text{город,35 кВ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{\text{город,110 кВ и выше}}$			-
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.2.3}^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			-
	$C_{8.2.3}^{\text{город,1-20 кВ}}$			310 404,0
	$C_{8.2.3}^{\text{город,35 кВ}}$			1 552 168,0
	$C_{8.2.3}^{\text{город,110 кВ и выше}}$			4 642 647,0
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				

П.8.1.1	<i>С<sub>8.1.1</sub> не город,0,4 кВ и ниже с ТТ</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	<i>С<sub>8.1.1</sub> не город,0,4 кВ и ниже без ТТ</i>			13423,0
	<i>С<sub>8.1.1</sub> не город,1–20 кВ</i>			-
	<i>С<sub>8.1.1</sub> не город,35 кВ</i>			-
	<i>С<sub>8.1.1</sub> не город,110 кВ и выше</i>			-
П.8.1.2	<i>С<sub>8.1.2</sub> не город,0,4 кВ и ниже с ТТ</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	<i>С<sub>8.1.2</sub> не город,0,4 кВ и ниже без ТТ</i>			-
	<i>С<sub>8.1.2</sub> не город,1–20 кВ</i>			-
	<i>С<sub>8.1.2</sub> не город,35 кВ</i>			-
	<i>С<sub>8.1.2</sub> не город,110 кВ и выше</i>			-
П.8.1.3	<i>С<sub>8.1.3</sub> не город,0,4 кВ и ниже с ТТ</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	<i>С<sub>8.1.3</sub> не город,0,4 кВ и ниже без ТТ</i>			-
	<i>С<sub>8.1.3</sub> не город,1–20 кВ</i>			-
	<i>С<sub>8.1.3</sub> не город,35 кВ</i>			-
	<i>С<sub>8.1.3</sub> не город,110 кВ и выше</i>			-
П.8.2.1	<i>С<sub>8.2.1</sub> не город,0,4 кВ и ниже с ТТ</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27900,0
	<i>С<sub>8.2.1</sub> не город,0,4 кВ и ниже без ТТ</i>			21055,0
	<i>С<sub>8.2.1</sub> не город,1–20 кВ</i>			-
	<i>С<sub>8.2.1</sub> не город,35 кВ</i>			-
	<i>С<sub>8.2.1</sub> не город,110 кВ и выше</i>			-
П.8.2.2	<i>С<sub>8.2.2</sub> не город,0,4 кВ и ниже с ТТ</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	<i>С<sub>8.2.2</sub> не город,0,4 кВ и ниже без ТТ</i>			-
	<i>С<sub>8.2.2</sub> не город,1–20 кВ</i>			40509,0
	<i>С<sub>8.2.2</sub> не город,35 кВ</i>			-
	<i>С<sub>8.2.2</sub> не город,110 кВ и выше</i>			-
П.8.2.3	<i>С<sub>8.2.3</sub> не город,0,4 кВ и ниже с ТТ</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	<i>С<sub>8.2.3</sub> не город,0,4 кВ и ниже без ТТ</i>			-
	<i>С<sub>8.2.3</sub> не город,1–20 кВ</i>			310404,0
	<i>С<sub>8.2.3</sub> не город,35 кВ</i>			1 552 168,0
	<i>С<sub>8.2.3</sub> не город,110 кВ и выше</i>			4 642 647,0

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения**

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) ( $C_{8(s,t)}^{\max N}$ ) рассчитываются по формуле:

$$C_{8(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_{8(s,t)} \cdot q_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^y}, \quad (45.1)$$

где:

$q_{(s,t),p}$  - количество средств коммерческого учета электрической энергии p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$N_{(s,t),p}^y$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), установленных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Поскольку, информация территориальными сетевыми организациями для определения ставки за мощность ( $C_{8(s,t)}^{\max N}$ ) не представлена, произвести обоснованный расчет Комитетом ввиду отсутствия данных не представляется возможным.

МУП «Горэлектросети» в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай направлено письмо от 07.08.2020 года № 2333 о рассмотрении вопроса без присутствия их представителя.

В адрес Комитета по тарифам республики Алтай поступило письмо от Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» № 1.11/1/1947-исх от 07.08.2020 г. о рассмотрении вопроса без присутствия их представителей.

Предложено внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 года № 34/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2020 год».

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Вопрос о внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 года № 34/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2020 год» принят.

Прилагается аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 07.08.2020 г.

Секретарь Коллегиального органа  
Комитета по тарифам Республики Алтай



Жаркова А.А.