



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 28 декабря 2020 г. № 68

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. - первый заместитель Министра тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области

Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области

Симоненко А.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области

Ковалева Р.Р. - начальник контрольно-правового управления
Министерства тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области (далее – МТРИЭ)

Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТРИЭ

Просвирин Е.С. - начальник отдела МТРИЭ

Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС России
(по видеосвязи)

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТРИЭ

Федотова И.Ю. - консультант отдела МТРИЭ

Повестка дня:

Вопрос 20. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей»
г. Трехгорного на 2021 год.

Консультант отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила,
что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации
от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ,

тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (далее – Основные положения) плата за технологическое присоединение в виде стандартизированных тарифных ставок устанавливается для газораспределительных организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, на период регулирования.

Расчет платы выполняется в соответствии с методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2019 № 1151/18 (далее – Методические указания) на основе сведений, представленных газораспределительными организациями (далее – ГРО). Срок предоставления ГРО прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2021 год определен пунктом 26(21) - не позднее 1 октября 2020г.

Министерство письмом от 31.08.2020 № 02/4987 дополнительно уведомило газораспределительные организации Челябинской области, в том числе, МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного (далее – МПОЭ), о предоставлении в срок, установленный Основными положениями, предложений по плате за подключение на 2021 год с направлением перечня материалов и документов, предусмотренных пунктом 21 Методических указаний, а также иных документов, в том числе, подтверждающих фактические затраты по подключению за 2017-2019гг. на основании бухгалтерской отчетности с обязательным приложением копий заявок, договоров о подключении, технических условий, актов о подключении, актов выполненных работ (КС-2, КС-3, КС-14) и т.д.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) на 2021 год, определяются на очередной календарный год исходя из фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему году, т.е. 2017- 2019.

Предложение по плате за подключение на 2021 год направлено МПОЭ заявлением от 16.09.2020 № 2447. Организация предоставила информацию о том, что в предыдущие периоды регулирования не осуществляла технологическое присоединение, в связи с чем фактические данные у организации за предыдущие периоды регулирования отсутствуют. Приложения 3-9 к Методическим указаниям заполнены ГРО с нулевыми значениями.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний в случае, если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров СТС производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании

средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

С учетом положений пунктов 32 Методических указаний МТРИЭ письмом от 25.09.2020 № 02/5457 уведомило организацию о том, что определить аналогичную ГРО не представляется возможным, т.к. отсутствует сопоставимость структуры и характеристик газового хозяйства газораспределительных организаций, осуществляющих деятельность на территории Челябинской области по протяженности сетей, среднему диаметру, типу прокладки, количеству ГРП, объему транспортировки газа и т.д., а также о необходимости предоставления расчета СТС на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

МПОЭ письмом от 12.10.2020 направило дополнительные материалы, в том числе, мониторинг цен материалов (работ, услуг), коммерческие предложения поставщиков в разрезе мероприятий, предусмотренных Методическими указаниями, а также расчет СТС в соответствии с главами IV и VI Методических указаний (до границы земельного участка, в границах земельного участка соответственно).

Эксперты МТРИЭ предлагают установить СТС на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Размеры стандартизированных тарифных ставок в границах земельного участка заявителя не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний.

Ставка Спу учтена исходя из сметных расчетов (ТСНБ-2001) с применением индекса перевода в текущие цены и ИЦП на 2021г.-1,039. Ставка Соу принята по предложению организации.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ единогласно решило:

20.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного на 2021 год согласно приложению 1.

20.2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины за подключение внутри границ земельного участка заявителя для МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного на 2021 год согласно приложению 2.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	7 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Дрыга А.А.	за			
3	Черепанова Е.В.	за			
4	Симоненко А.В.	за			
5	Ковалева Р.Р.	за			
6	Лябова Е.В.	за			
7	Просвирин Е.С.	за			
8	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
				Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	План 2021 год					
				ГРО	МТриЭ	отклонения			
руб. / кол-во / объем	%								
1	2	3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4	
1	С1ink	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)							
		наземного (надземного) типа прокладки:							
		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:							
		до 100 м	руб.	59 320,68	60 000,00	60 000,00	0	1	1,01
		101-500мм	руб.	59 751,00	60 000,00	60 000,00	0		1,00
		подземного типа прокладки:							
2	С2ik	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км							
		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:							
		50 мм и менее	руб./км	943 477,00	950 000,00	950 000,00	0	1	1,01
		51-100 мм	руб./км	1 015 833,81	1 020 000,00	1 020 000,00	0	1	1,00
		101-158 мм	руб./км	1 471 666,75	1 049 000,00	1 049 000,00	0	1	0,71
		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром							
3	С3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, наружным диаметром:							
		109 мм и менее	руб./км	812 726,80	815 000,00	815 000,00	0	1	1,00
		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ пропускной способностью:							
		до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 667,81	4 000,00	4 000,00	0	1	1,09
		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 467,14	1 500,00	1 500,00	0	1	1,02
		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³							
6	С7.1	до 1 кВт	руб./м3	3 160,26	3 200,00	3 200,00	0	1	1,01
		Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2 658,81	3 000,00	2 783,78	-216	1	1,05
		стальные газопроводы							
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:							
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		до 100 мм	руб.	4 298,97	4 500,00	4 500,00	0	1	1,05
		101-158 мм	руб.	7 096,30	7 000,00	7 000,00	0	1	0,99
		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		до 100 мм	руб.	4 298,97	4 500,00	4 500,00	0	1	1,05
		101-158 мм	руб.	7 096,30	7 000,00	7 000,00	0	1	0,99
		Подземная прокладка, в том числе:							
		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
до 100 мм	руб.	4 298,97	4 500,00	4 500,00	0	1	1,05		
101-158 мм	руб.	7 096,30	7 000,00	7 000,00	0	1	0,99		
Полиэтиленовые газопроводы									
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:									
109 мм и менее	руб.	6 343,98	6 577,54	6 577,54	0	1	1,04		

**Стандартизированные тарифные ставки,
применяемые для расчета платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г.Трехгорного на 2021 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Утверждено на 2020 год	План 2021 год				
					ГРО	МТриЭ	отклонения		
							руб.	%	
1	2	3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4	
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7002,26	7 275,35	7 275,35	0,00	1	1,04
2	Сг	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии							
		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка							
		25 мм и менее	руб./км	699 204,21	700 000,00	700 000,00	0	1	1,00
		26-38 мм	руб./км	748 216,23	750 000,00	750 000,00	0	1	1,00
		Стальные газопроводы, подземная прокладка							
		25 мм и менее	руб./км	1 165 736,40	1 180 000,00	1 170 000,00	-10 000	0,991525424	1,00
		26-38 мм	руб./км	1 165 736,40	1 180 000,00	1 170 000,00	-10 000	0,991525424	1,00
		Полиэтиленовые газопроводы							
		32 мм и менее	руб./км	511 270,08	520 000,00	520 000,00	0	1	1,02
3	Спрг	Полиэтиленовые газопроводы							
		до 10 м ³ / час	руб.	22 006,86	29 666,67	24 000,00	-5 667	0,81	1,09
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 189,69	1 232,52	1 232,52	0	1	1,04
5	Сокс	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя							
		Стальные газопроводы							
		до 10 мм	руб./км	943 477,00	950 000,00	950 000,00	0	1	1,01
		11-15 мм	руб./км	943 477,00	950 000,00	950 000,00	0	1	1,01
		16-20 мм	руб./км	943 477,00					
		21-25 мм	руб./км	943 477,00					
		26-32 мм	руб./км	943 477,00					
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <i>(с учетом стоимости оборудования)</i>	руб.	7 083,40	7 338,40	5 464,10	-1 874,30	0,744590238	0,77