



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 22. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО Индустриальный парк «Станкомаш» 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, ООО Индустриальный парк «Станкомаш», 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 ООО Индустриальный парк «Станкомаш» заявлением от 30.09.2020 № 1932.

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 02.10.2020 № 02/5547 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.

ООО Индустриальный парк «Станкомаш» письмом от 23.10.2020 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 главой IV Методических указаний (до границы земельного участка).

Организация предоставила расчет стандартизированных тарифных ставок на проектирование и строительство только надземных газопроводов (C_{1ink} , C_{2ik} , C_{3j}).

Эксперты МТРИЭ предлагают установить СТС на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, как это предусмотрено пунктом 32 Методических указаний.

Расходы на проектирование при расчете ставки C_{1ink} учтены на основании представленных коммерческих предложений по проектированию газопроводов, включая проведение геодезических и геологических изысканий. Заявленные ГРО расходы на выполнение кадастровых работ в размере 40,0 тыс. руб., включающие исполнительную съемку и подготовку техплана, исключены экспертами, как экономически необоснованные, т.к. выполняются при строительстве газопровода.

В связи с тем, что ГРО представлены коммерческие предложения на разработку проектной документации по строительству газопроводов протяженностью только 100м и 1000м, эксперты МТРИЭ предлагают установить ставки при проектировании газопроводов в 2-х диапазонах: до 100 м и 501-1000м.

Расходы на строительство стальных газопроводов в наземном (надземном) исполнении учтены на основании представленных сметных расчетов, составленных с применением федеральных единичных расценок (ФЕР) на III кв. 2020г. с учетом ИЦП на 2021 год в размере 1,039 (Прогноз МЭР, сентябрь 2020). Отклонение связано с применением разных ИЦП на 2021 год: ГРО - 1,051, МТРИЭ-1,039.

Организация предлагает учесть размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, в размере от 2,8 тыс. руб. до 26,6 тыс. руб. в расчете на одно подключение в зависимости от технических параметров подключения (давлению, диапазону диаметров и т.д.). Эксперты МТРИЭ отмечают, что такая дифференциация Методическими указаниями не предусмотрена.

В связи с отсутствием экономического обоснования расходы на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий учтены в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, утвержденным Общероссийским отраслевым объединением работодателей

сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016) (ред. от 03.08.2018), которым определена минимальная тарифная ставка рабочих первого разряда – 9 526 руб. на 01.01.2017 г., 9907 руб. на 01.01.2018г., 10303 руб. на 01.01.2019г.

Дополнительно учтены: ЕСН (30,2%), надбавка стимулирующего и компенсирующего характера (12,5%), выплаты по итогам года (33%), уральский коэффициент (15%), отпускные (10%), накладные расходы (196%).

Эксперты МТРИЭ предлагают учесть ставку на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий в размере 2,72 тыс. руб. за одно подключение со снижением относительно предложения организации на 2,815 тыс. руб. в расчете на 1 подключение.

Организация также направила предложение по размеру стандартизированных тарифных ставок С7.2 на фактическое присоединение и пуск газа. Учитывая, что при расчете ставок С7.2 организация предоставила в качестве обоснования заявленных затрат сметные расчеты на выполнение фактического присоединения, эксперты МТРИЭ предлагают принять расходы по данным ставкам исходя из представленных ГРО сметных расчетов.

Предложение по установлению стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя отсутствует.

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

22.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО Индустриальный парк «Станкомаш» на 2021 год согласно приложению.

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
ООО Индустриальный парк «Станкомаш» на 2021 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	План 2021 год					
				ГРО	МТРЕ	отклонения			
						руб. / кол-во / объем	%		
1	2	3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4	
1	C1ink	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.	55 998,72	263 693,00	111 807,60	-151 885,40	0,42	2,0
		101-500м	руб.	56 404,94	274 870,00	274 870,00	0,00	1	4,9
		501-1000м	руб.	218 592,77	1 075 662,00	794 983,50	-280 678,50	0,74	3,6
		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью							
		до 100 м	руб.	62 220,80	263 693,00	111 807,60	-151 885,40	0,42	1,8
		101-500м	руб.	62 672,16	274 870,00	274 870,00	0,00	1	4,4
		501-1000м	руб.	242 880,85	1 075 662,00	830 115,00	-245 547,00	0,77	3,4
2	C2ik	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа							
		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:							
		50 мм и менее	руб./км	943 477,00	994 424,76	1 421 296,80	426 872,04	1,43	1.5064456
		51-100 мм	руб./км	1 015 833,81	1 558 893,49	2 673 457,20	1 114 563,71	1,71	2,63
		101-158 мм	руб./км	1 471 666,75	2 983 931,98	3 069 822,00	85 890,02	1,03	2,09
		159 - 218 мм	руб./км	2 504 850,27	3 732 754,37	4 046 044,80	313 290,43	1,08	1,62
		219 - 272 мм	руб./км	3 736 838,21	4 808 499,06	4 922 397,60	113 898,54	1,02	1,32
6	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий							
		стальные газопроводы, в том числе:							
		Наземная (надземная) прокладка	руб.	2 658,81	26 629,00	2 815,20	-23 813,80	0,11	1.06
		Подземная прокладка	руб.		2 802,07		13,13	1,00	
		Полиэтиленовые газопроводы	руб.		2 802,07		13,13	1,00	
7	C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения							
		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	129 056,00	16 941,71	-112 114,29	0,13	3,94
		101-158 мм	руб.	7 096,30	129 056,00	25 175,84	-103 880,16	0,20	3,55
		159-218 мм	руб.	13 478,92	129 056,00	38 295,74	-90 760,26	0,30	2,84
		219-272 мм	руб.	15 992,71	129 056,00	41 224,51	-87 831,49	0,32	2,58
		273-324 мм	руб.	19 928,15	129 056,00	53 808,80	-75 247,20	-0,42	2,70
		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется							
		до 100 мм	руб.	4 298,97	129 056,00	16 941,71	-112 114,29	0,13	3,94
		101-158 мм	руб.	7 096,30	129 056,00	25 175,84	-103 880,16	0,20	3,55
		159-218 мм	руб.	13 478,92	129 056,00	38 295,74	-90 760,26	0,30	2,84
		219-272 мм	руб.	15 992,71	129 056,00	41 224,51	-87 831,49	0,32	2,58
		273-324 мм	руб.	19 928,15	129 056,00	53 808,80	-75 247,20	0,42	2,70