



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 23. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «МАГ-Энерго» 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 «МАГ-Энерго», 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 «МАГ-Энерго» заявлением от 28.09.2020 № 105. 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.

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 № 02/5554 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.

Расчет с применением средних рыночных цен организацией по запросу МТРИЭ не представлен. Эксперты МТРИЭ предлагают установить СТС на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения. В расчетах СТС использована информация о средних рыночных ценах, направленная газораспределительными организациями Челябинской области, в рамках рассмотрения тарифного предложения об установлении СТС на 2021 год (мониторинг цен, коммерческие предложения поставщиков работ (услуг)).

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

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

23.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «МАГ-Энерго» на 2021 год, согласно приложению 1.

23.2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины за подключение внутри границ земельного участка Заявителя для ООО «МАГ-Энерго» 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 ООО "МАГ-Энерго" на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	План 2021 год					
				ГРО	МТРиЭ	отклонения			
						руб.	8=6/5	9=6/4	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Clink	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		1,01
		101-500м	руб.	59 751,00		60 000,00	60 000		1,00
		подземного типа прокладки:							
		наружным диаметром менее 100 мм.							
		до 100 м	руб.	98 867,80		99 000,00	99 000		1,00
		101-500м	руб.	99 584,99		110 000,00	110 000		1,10
2	C2ik	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		1,01
		51-100 мм	руб./км	1 015 833,81		1 020 000,00	1 020 000		1,00
		101-158 мм	руб./км	1 471 666,75		1 049 000,00	1 049 000		0,71
		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром							
		50 мм и менее	руб./км	1 165 736,40		1 170 000,00	1 170 000		1,00
		51-100 мм	руб./км	1 447 305,48		1 450 000,00	1 450 000		1,00
3	C3j	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		1,00
4	C3m	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n-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		1,09
		40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	1 467,14		1 500,00	1 500		1,02
5	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ²							
		до 1 кВт	руб./м ²	3 160,26		3 200,00	3 200		1,01
6	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий							
		стальные газопроводы	руб.	2 658,81		2 783,78	2 784		1,05
		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		1,05
		101-158 мм	руб.	7 096,30		7 000,00	7 000		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		1,05
		101-158 мм	руб.	7 096,30		7 000,00	7 000		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		1,05
		101-158 мм	руб.	7 096,30		7 000,00	7 000		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	6 578		1,04

**Стандартизированные тарифные ставки,
применяемые для расчета платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО "МАГ-Энерго" на 2021 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Утверждено на 2020 год	План 2021 год				
					ГРО	МТриЭ	отклонения		
							руб.	%	8=6/5
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		1,04
2	Ст	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		1,00
		26-38 мм	руб./км	748 216,23		750 000,00	750 000		1,00
		Стальные газопроводы, подземная прокладка							
		25 мм и менее	руб./км	1 165 736,40		1 170 000,00	1 170 000		1,00
		26-38 мм	руб./км	1 165 736,40		1 170 000,00	1 170 000		1,00
		Полиэтиленовые газопроводы							
		32 мм и менее	руб./км	511 270,08		520 000,00	520 000		1,02
3	Спрг	Полиэтиленовые газопроводы							
		до 10 м ³ / час	руб.	22 006,86		24 000,00	24 000		1,09
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 189,69		1 232,52	1 233		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		1,01
		11-15 мм	руб./км	943 477,00		950 000,00	950 000		1,01
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <i>(с учетом стоимости оборудования)</i>	руб.	7 083,40		5 464,10	5 464,10		0,77