



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
Просвирина 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 28. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
ООО «Партнер-Газ» 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 регулирующую 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 «Партнер-Газ», 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 «Партнер-Газ» заявлением от 30.09.2020 №430. 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.

Расчет ставок на строительство сетей выполнен организацией с применением укрупненных нормативов цены строительства (НЦС). МТРиЭ письмом от 05.10.2020 № 02/5600 уведомило организацию о том, что в соответствии с разъяснениями ФАС России от 03.02.2020 № АЦ/7104/20 расчет расходов, подготовленный на основании НЦС, не является достаточным обоснованием для признания их органом регулирования экономически обоснованными, так как расценки, указанные в НЦС, являются обобщенными и предельными.

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 05.10.2020 № 02/5600 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 «Партнер-Газ» письмом от 30.10.2020 № 458 направило дополнительные материалы. Экспертами расходы на проектирование и строительство объектов газоснабжения приняты в размере, не превышающем средние рыночные цены, исходя из имеющихся сведений о среднерыночной стоимости работ (услуг).

Организация предлагает учесть размер стандартизированной тарифной ставки С7.1 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, в размере от 2,65 тыс. руб. в расчете на одно подключение. Учитывая, что предлагаемый организацией размер ставки С7.1 не превышает размер ставки, определенный 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), эксперты предлагают установить ставку в размере 2,65 тыс. руб. по предложению организации.

Организация также направила предложение по размеру стандартизированных тарифных ставок С7.2 на фактическое присоединение и пуск газа. Расходы учтены по предложению ГРО в размере, не превышающем расчет с применением утвержденных Минстроем России сметных нормативов на основании представленных смет, скорректированных ГРО по замечаниям экспертов. Отклонение относительно предложения ГРО отсутствует.

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:

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

28.2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины за подключение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Партнер-Газ» 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 ООО "Партнер-Газ" 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=6-5	8=6/5	9=6/4		
1	Сlink	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров и подключение (технологическое присоединение)								
		наземного (надземного) типа прокладки:								
		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:								
		до 100 м	руб.	37 601,37	53 628,34	49 872,00	-3 756	0,93	1,33	
		101-500м	руб.	57 360,96	74 235,71	70 444,20	-3 792	0,95	1,23	
		501-1000м	руб.	222 297,73	227 237,67	227 237,67	0	1	1,02	
		1001-2000м	руб.	337 466,06	344 965,31	344 965,31	0	1	1,02	
		2001-3000м	руб.	476 654,06	487 246,35	487 246,35	0	1	1,02	
		3001-4000м	руб.	562 689,52	508 527,06	508 527,06	0	1	0,90	
		4001-5000м	руб.	648 715,42	663 131,32	663 131,32	0	1	1,02	
		5001 и более	руб.	725 196,05	741 311,52	741 311,52	0	1	1,02	
		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью								
		до 100 м	руб.	44 658,86	64 658,86	55 607,28	-9 052	0,86	1,25	
		101-500м	руб.	63 734,40	77 455,66	77 455,66	0	1	1,22	
		501-1000м	руб.	246 997,48	252 486,31	30 795,96	-221 690	0,12	0,12	
		1001-2000м	руб.	374 962,29	383 294,79	383 294,79	0	1	1,02	
		2001-3000м	руб.	529 615,62	541 384,86	541 384,86	0	1	1,02	
		3001-4000м	руб.	639 104,14	639 104,14	639 104,14	0	1	1,00	
		4001-5000м	руб.	720 794,91	736 812,57	736 812,57	0	1	1,02	
		5001 и более	руб.	805 773,39	823 679,47	823 679,47	0	1	1,02	
		подземного типа прокладки:								
		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:								
		до 100 м	руб.	72 944,53	87 197,92	87 197,92	0	1	1,20	
		101-500м	руб.	95 601,59	106 171,30	106 171,30	0	1	1,11	
		501-1000м	руб.	370 496,22	378 729,47	378 729,47	0	1	1,02	
		1001-2000м	руб.	562 443,43	574 938,85	574 938,85	0	1	1,02	
		2001-3000м	руб.	794 423,43	812 077,59	812 077,59	0	1	1,02	
		3001-4000м	руб.	937 815,86	958 656,01	958 656,01	0	1	1,02	
		4001-5000м	руб.	1 081 192,37	1 105 218,87	1 105 218,87	0	1	1,02	
		5001 и более	руб.	1 208 660,09	1 235 518,52	1 235 518,52	0	1	1,02	
		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:								
		до 100 м	руб.	84 813,09	84 813,09	105 978,00	21 165	1,25	1,25	
		101-500м	руб.	106 223,99	108 584,52	108 584,52	0	1	1,02	
		501-1000м	руб.	401 718,96	401 718,96	401 718,96	0	1	1,00	
		1001-2000м	руб.	638 824,64	638 824,64	638 824,64	0	1	1,00	
		2001-3000м	руб.	882 692,70	902 308,09	902 308,09	0	1	1,02	
		3001-4000м	руб.	1 042 017,62	1 065 166,90	1 065 166,90	0	1	1,02	
		4001-5000м	руб.	1 201 324,85	1 228 020,96	1 228 020,96	0	1	1,02	
		5001 и более	руб.	1 342 955,65	1 372 799,11	1 372 799,11	0	1	1,02	
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	1 008 082,80	952 079,00	952 079,00	0	1	0,94	
		51-100 мм	руб./км	1 209 087,00	1 141 916,00	1 141 916,00	0	1	0,94	
		101-158 мм	руб./км	1 759 680,00	1 661 920,00	1 307 893,20	-354 027	0,79	0,74	
		159 - 218 мм	руб./км	2 834 956,80	2 677 459,00	2 677 459,00	0	1	0,94	
		219 - 272 мм	руб./км	3 842 663,40	3 629 182,00	3 629 182,00	0	1	0,94	
		273 - 324 мм	руб./км	4 626 465,30	4 369 439,00	4 369 439,00	0	1	0,94	
		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром								
		50 мм и менее	руб./км	1 481 899,50	1 152 589,00	1 152 589,00	0	1	0,78	
		51-100 мм	руб./км	2 162 160,00	1 801 800,00	1 801 800,00	0	1,00	0,83	
		101-158 мм	руб./км	2 447 611,20	2 447 611,00	1 994 880,00	-452 731	0,82	0,82	
		159 - 218 мм	руб./км	3 261 562,20	3 261 562,00	3 005 411,40	-256 151	0,92	0,92	
		219 - 272 мм	руб./км	5 025 553,20	5 025 553,00	3 940 511,40	-1 085 042	0,78	0,78	
		273 - 324 мм	руб./км	5 865 445,80	5 865 445,00	5 865 445,00	0	1,00	1,00	
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	975 218,00	975 218,00	975 218,00	0	1	1,00	
		110 - 159 мм	руб./км	1 516 986,00	1 289 438,00	1 289 438,00	0	1	0,85	
		160 - 224 мм	руб./км	2 191 301,00	1 862 606,00	1 862 606,00	0	1	0,85	
		225 - 314 мм	руб./км	3 293 982,00	2 799 884,00	2 742 960,00	-56 924	0,98	0,83	
		315-399 мм	руб./км	5 334 554,70	4 445 462,00	3 927 420,00	-518 042	0,88	0,74	
		400 мм и выше	руб./км	7 227 419,00	6 143 306,00	6 143 306,00	0	1,00	0,85	
4	С4i(j)n	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных(полиэтиленовых) газопроводов бестраншейным способом								

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	План 2021 год					
				ГРО	МТРИЭ	отклонения			
						руб. / кол-во / объем	%		
6	С6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³							
		до 1 кВт	руб./м3	2 973,02	3 094,74	3 094,74	0	1,00	1,04
7	С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий							
			руб.	2 643,67	2 651,67	2 815,20	164	1,062	1,06
8	С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)							
		стальные газопроводы							
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:							
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		50 мм и менее							
		до 100 мм	руб.	3 586,83	3 478,00	3 478,00	0	1	0,97
		101-158 мм	руб.	6 815,86	5 082,00	5 082,00	0	1	0,75
		159-218 мм	руб.	8 634,41	6 942,00	6 942,00	0	1	0,80
		219-272 мм	руб.	15 274,79	8 405,00	8 405,00	0	1	0,55
		273-324 мм	руб.	19 033,57	9 827,00	9 827,00	0	1	0,52
		325-425 мм	руб.	25 227,99	14 700,00	14 700,00	0	1	0,58
		426-529 мм	руб.	31 538,74	19 802,00	19 802,00	0	1	0,63
		530 мм и выше	руб.	33 457,23	25 174,00	25 174,00	0	1	0,75
		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		50 мм и менее							
		до 100 мм	руб.	4 127,43	3 478,00	3 478,00	0	1	0,84
		101-158 мм	руб.	6 777,75	5 082,00	5 082,00	0	1	0,75
		159-218 мм	руб.	12 873,85	6 942,00	6 942,00	0	1	0,54
		219-272 мм	руб.	15 274,79	8 405,00	8 405,00	0	1	0,55
		273-324 мм	руб.	19 033,57	8 748,00	8 748,00	0	1	0,46
		325-425 мм	руб.	25 227,99	14 700,00	14 700,00	0	1	0,58
		426-529 мм	руб.	31 538,77	19 802,00	19 802,00	0	1	0,63
		530 мм и выше	руб.	33 457,23	25 174,00	25 174,00	0	1	0,75
		Подземная прокладка, в том числе:							
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		до 100 мм							
		101-158 мм	руб.	4 127,43	3 249,00	3 249,00	0	1	0,79
		159-218 мм	руб.	6 777,75	6 491,00	6 491,00	0	1	0,96
		219-272 мм	руб.	12 873,85	8 533,00	8 533,00	0	1	0,66
		273-324 мм	руб.	15 354,56	10 083,00	10 083,00	0	1	0,66
		325-425 мм	руб.	19 033,57	11 627,00	11 627,00	0	1	0,61
		426-529 мм	руб.	25 227,99	18 751,00	18 751,00	0	1	0,74
		530 мм и выше	руб.	31 538,77	23 920,00	23 920,00	0	1	0,76
		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		до 100 мм							
		101-158 мм	руб.	4 127,43	3 249,00	3 249,00	0	1	0,79
		159-218 мм	руб.	6 777,75	6 491,00	6 491,00	0	1	0,96
		219-272 мм	руб.	12 873,85	8 533,00	8 533,00	0	1	0,66
		273-324 мм	руб.	15 274,79	10 083,00	10 083,00	0	1	0,66
		325-425 мм	руб.	19 033,57	11 627,00	11 627,00	0	1	0,61
		426-529 мм	руб.	25 227,99	18 751,00	18 751,00	0	1	0,74
		530 мм и выше	руб.	31 538,77	23 920,00	23 920,00	0	1	0,76
		Полиэтиленовые газопроводы							
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		109 мм и менее							
		110-159 мм	руб.	5 999,63	9 827,00	9 827,00	0	1	1,64
		160-224 мм	руб.	7 445,36	7 899,00	7 899,00	0	1	1,06
		225-314 мм	руб.	9 407,10	15 495,00	15 495,00	0	1	1,65
		315-399 мм	руб.	13 195,32	16 102,00	16 102,00	0	1	1,22
		400 мм и выше	руб.	14 057,53	27 189,00	27 189,00	0	1	1,93
		с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		109 мм и менее							
		110-159 мм	руб.	14 705,78	73 702,00	73 702,00	0	1	5,01
		160-224 мм	руб.	6 059,20	7 178,00	7 178,00	0	1	1,18
		225-314 мм	руб.	7 406,68	9 611,00	9 611,00	0	1	1,30
		315-399 мм	руб.	9 407,10	13 143,00	13 143,00	0	1	1,40
		400 мм и выше	руб.	13 195,32	19 896,00	19 896,00	0	1	1,51
		с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		109 мм и менее							
		110-159 мм	руб.	13 984,50	23 684,00	23 684,00	0	1	1,69
		160-224 мм	руб.	14 705,78	29 669,00	29 669,00	0	1	2,02

**Стандартизированные тарифные ставки,
применяемые для расчета платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО "Партнер-Газ" 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.	7 002,26	предложение не представлено	7 002,26			1,0
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	560 046,00	560 046,00	560 046,00	0	1	1,0
		26-38 мм	руб./км	716 858,88	716 858,88	716 858,88	0	1	1,0
		39-45 мм	руб./км	896 073,60	896 073,60	896 073,60			
		46-57 мм	руб./км	1 008 082,80	1 120 092,00	1 008 082,80			
		Стальные газопроводы, подземная прокладка							
		25 мм и менее	руб./км	748 614,00	748 614,00	748 614,00	0	1	1,0
		26-38 мм	руб./км	958 225,92	958 225,92	958 225,92	0	1	1,0
		39-45 мм	руб./км	1 197 782,40	1 197 782,40	1 197 782,40	0		1,0
		46-57 мм	руб./км	1 351 598,16	1 497 228,00	1 351 598,16	-145 630		1,00
		Полиэтиленовые газопроводы							
		32 мм и менее	руб./км	530 707,00	530 707,00	530 707,00	0	1	1,00
		33-63 мм	руб./км	1 061 414,00	1 061 414,00	1 061 414,00	0		1,00
		64-90 мм	руб./км	915 490,66	1 289 204,00	915 490,66	-373 713		1,00
3	Спрг	Полиэтиленовые газопроводы							
		до 10 м ³ / час	руб.	20 770,35	21 526,96	20 770,35	-757	0,9648529	1,00
		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,44	39 466,09	37 706,44	-1 760	0,9554136	1,00
		21-31 м ³ / час	руб.	71 985,03	75 344,63	71 985,03	-3 360	0,9554102	1,00
		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,47	114 810,46	109 691,47	-5 119	0,9554136	1,00
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 266,90	1 163,75	1 163,75	0	1	0,92
5	Сокс	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя							
		Стальные газопроводы							
		до 10 мм	руб./км	977 495,88	922 902,74	922 902,74	0	1	0,94
		11-15 мм	руб./км	951 806,14	922 902,74	922 902,74	0	1	0,97
		16-20 мм	руб./км	999 258,45	922 902,74	922 902,74			
		21-25 мм	руб./км	999 258,45	922 902,74	922 902,74			
		26-32 мм	руб./км	977 495,88	922 902,74	922 902,74			
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <i>(с учетом стоимости оборудования)</i>	руб.	5 662,71	6 928,93	5 464,10	-1 464,83	0,7885923	0,96