



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 23 декабря 2016 г. № 64

Председательствовал:

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

Присутствовали:

Члены Правления:

Дрыга А.А. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
Малюгова И.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
Симоненко А.В. - начальник управления ценообразования в
энергетическом комплексе Министерства тарифного
регулирования и энергетики (далее – МТриЭ)
Миклина Ю.Б. - начальник контрольно-правового управления МТриЭ
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТриЭ
Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС, удостоверение
№ 0334
Попов А.М. - представитель НП «Совет рынка»

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления ценообразования
в энергетическом комплексе – начальник отдела
МТриЭ
Федотова И.Ю. - главный специалист отдела МТриЭ

Повестка дня:

Вопрос 4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительных организаций Челябинской области на 2017 год.

Вопрос 4.13. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГНКЦ им. М.В. Хруничева» на 2017 год

УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГНКЦ им. М.В. Хруничева» уведомлено о месте и времени заседания Правления в установленные сроки надлежащим образом.

Главный специалист отдела МТриЭ Федотова И.Ю. доложила, что в соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3 (далее – Методические указания), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения в отношении объектов заявителей с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения определяется по формулам, указанным в пунктах 29 и 30 Методических указаний, на основании стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных газораспределительной организацией независимо от наличия или отсутствия заявок на следующий период регулирования. Газораспределительная организация направила расчет стандартизированных тарифных ставок не по всей номенклатуре ставок.

В соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом Министерства от 07.10.2016 г. № 15/18 г по инициативе органа регулирования открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГНКЦ им. М.В. Хруничева» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год и назначении уполномоченного и экспертов по нему.

В отношении УКВЗ имени С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГНКЦ им. М.В. Хруничева» было возбуждено дело об административном правонарушении, предусмотренном частью 1 статьи 19.7.1 КоАП РФ, по результатам рассмотрения которых было вынесено постановление МТриЭ от 07.11.2016 г. № 69-09/2016 о прекращении производства по делу в связи с малозначительностью совершенного бездействия в соответствии со статьей 2.9 КоАП РФ.

В соответствии с п. 28 Методических указаний плановые параметры, используемые для расчета стандартизированных тарифных ставок, определяются на очередной календарный год с учетом статистики за последние 3 года (при наличии) и выданных Заявителям технических условий, по которым еще не произошло подключение (технологическое присоединение).

Необходимо отметить, что статистика по технологическому присоединению к газораспределительным сетям УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГНКЦ им. М.В. Хруничева» за последние 3 года отсутствует.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГНКЦ им. М.В. Хруничева» выполнен экспертами МТРИЭ, исходя из среднестатистических данных по газораспределительным организациям по имеющимся сведениям о планируемых расходах и объеме присоединяемой максимальной нагрузки.

При расчете стандартизированных тарифных ставок на разработку проектной документации (C_1 , C_2) экспертами МТРИЭ учтены средние затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проектной документации в размере 28,64% от стоимости СМР по результатам анализа представленных государственных или негосударственных экспертиз проекта газоснабжения.

Расчет стоимости строительства сетей газораспределения (C_{3ij} , C_{4k} , C_5) выполнен экспертами МТРИЭ по укрупненным нормативам цены строительства (НЦС 81-02-15-2014 «Сети газоснабжения») с учетом индексов цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленным Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» (октябрь 2016 года), на 2016 год в размере 1,042, на 2017 год в размере 1,045.

Ставки определены в зависимости от типа прокладки сетей газораспределения (надземная, подземная) и материала трубопроводов (сталь, полиэтилен) в сухих грунтах с работой на отвале с учетом индекса перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Челябинской области – 0,87 и индекса, учитывающего регионально-климатические условия осуществления строительства - 1,09.

Расчет стоимости строительства газорегуляторных пунктов (C_{6n}) и станций катодной защиты (C_7) выполнен экспертами МТРИЭ с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу.

По результатам деятельности ГРО в 2015 году экспертами в расчетах применена ставка налога на прибыль в размере 20 %.

Размер стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} определен по утвержденным Минстроем России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и номенклатура работ по фактическому присоединению (врезке) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутридомовом газовом оборудовании.

Из состава расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок C_{8ij} , исключена сметная прибыль согласно п. 1.2 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15 «Об утверждении Методических указаний по определению величины сметной прибыли в строительстве» (с изм. от 17.03.2011г.) (вместе с «Методическими указаниями по определению величины сметной прибыли в строительстве

МДС 81-25.2001г.), а также не учтен налог на прибыль ввиду отсутствия затрат капитального характера.

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

4.13.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГНКЦ им. М.В. Хруничева» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, согласно приложению.

4.13.2. Признать экономически обоснованными затраты УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГНКЦ им. М.В. Хруничева» на выполнение мероприятий по строительству (реконструкции) сетей газораспределения, исходя из государственных сметных нормативов (укрупненные нормативы цены строительства), утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 августа 2014 года № 506/пр. (НЦС 81-02-15-2014 «Сети газоснабжения») с учетом индексов цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленным Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» (октябрь 2016 года), на 2016 год в размере 1,042, на 2017 год в размере 1,045.

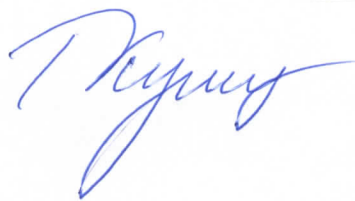
4.13.3. В состав расходов, формирующих размер платы за технологическое присоединение (C_1 , C_2 , C_{3ij} , C_{4k} , C_5 , C_{6n} , C_7) к системам газораспределения УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГНКЦ им. М.В. Хруничева» включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.13.4. Признать экономически обоснованными затраты УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГНКЦ им. М.В. Хруничева» на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий, осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, исходя из территориальных единичных расценок 2001 г. (ТЕР-2001) для Челябинской области.

4.13.5. Исключить из состава расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок C_{8ij} , налог на прибыль.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	6 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Дрыга А.А.	за			
3	Малюгова И.В.	за			
4	Симоненко А.В.	за			
5	Миклина Ю.Б.	за			
6	Лябова Е.В.	за			
7	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
8	Попов А.М.	не голосует			
				Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц

Основные показатели расчета стандартизированных тарифных ставок УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП "ГНКС им. М.В. Хруничева" на 2017 год

Приложение

им. М.В. Хруничева" на 2017 год													Приложение
№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год								Примечание	
				ГРО	МТРЕ	отклонения		отклонения 2017/2016					
						руб. / кол-во / объем	%	ГРО	МТРЕ	руб. / кол-во / объем	%		
1	C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб.	74 521,78	нет данных	77 263,97					2 742,19	1,04	Ставка рассчитана для 2 планируемых подключений с учетом затрат на проведение экспертизы проектной документации.
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	149 043,56	нет данных	154 527,95							
		количество	1 подкл.	2	нет данных	2					5 484,39	1,04	
											0	1	
2	C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м3 в час	1 763,24	11,46	1 815,72	1 804,26	158,44	-1 751,78	0,01	52,48	1,030	Ставка рассчитана для 2 планируемых подключений (суммарный максимальный расход газа 93 м3 в час) с учетом индекса цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленный Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» (октябрь 2016 года) на 2016 г. в размере 1,042, на 2017 г. в размере 1,045.
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	86 398,76	65,32	168 861,90	168 796,58	2 585,07	-86 333,44	0,00	82 463,14	1,95	
		часовой расход газа	м3 в час	49	5,70	93	87,30	16,32	-43,30	0,12	44,00	1,90	
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года)											
		Стальные газопроводы, наземная прокладка											
3.1		158 мм и менее	руб./км	128 651,36	нет данных	146 297,01							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	128 651,36	нет данных	146 297,01					17 645,65	1,14	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					17 645,65	1,14	
3.2		159 - 218 мм	руб./км	235 543,47	нет данных	307 476,72							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	235 543,47	нет данных	307 476,72					71 933,25	1,31	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					71 933,25	1,31	
3.3		219 - 272 мм	руб./км	416 939,73	нет данных	376 954,16							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	416 939,73	нет данных	376 954,16					-39 985,57	0,90	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					-39 985,57	0,90	
3.4		273 - 324 мм	руб./км	423 598,98	нет данных	422 339,80							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	423 598,98	нет данных	422 339,80					-1 259,18	1,00	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					-1 259,18	1,00	
		Стальные газопроводы, подземная прокладка											
3.5		158 мм и менее	руб./км	178 742,81	нет данных	216 045,64							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	178 742,81	нет данных	216 045,64					37 302,83	1,21	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					37 302,83	1,21	
3.6		159 - 218 мм	руб./км	314 425,75	нет данных	324 987,06							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	314 425,75	нет данных	324 987,06					10 561,31	1,03	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					10 561,31	1,03	
3.7		219 - 272 мм	руб./км	413 168,27	нет данных	411 940,10							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	413 168,27	нет данных	411 940,10					-1 228,17	1,00	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					-1 228,17	1,00	
3.8		273 - 324 мм	руб./км	611 074,79	нет данных	609 258,33							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	611 074,79	нет данных	609 258,33					-1 816,46	1,00	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					-1 816,46	1,00	
4	C4k	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диапазона диаметров для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года)	руб./км	85 907,43	нет данных	145 238,68							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	85 907,43	нет данных	145 238,68					59 331,25	1,69	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					59 331,25	1,69	
4.1		109 мм и менее	руб./км	115 846,48	нет данных	169 910,90							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	115 846,48	нет данных	169 910,90					54 064,42	1,47	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					54 064,42	1,47	
4.2		110 - 159 мм	руб./км	283 164,78	нет данных	307 797,53							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	283 164,78	нет данных	307 797,53					24 632,75	1,09	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					24 632,75	1,09	
4.3		160 - 224 мм	руб./км	358 313,47	нет данных	369 726,13							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	358 313,47	нет данных	369 726,13					11 412,66	1,03	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					11 412,66	1,03	
4.4		225 - 314 мм	руб./км	358 313,47	нет данных	369 726,13							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	358 313,47	нет данных	369 726,13					11 412,66	1,03	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					11 412,66	1,03	
5	C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (в ценах 2001 года)	руб./м3 в час	821,18	8 400,00	812,22	-7 587,78	0,10	7 578,82	10,23	-8,96	0,989	Ставка рассчитана для 2 планируемых подключений (суммарный максимальный расход газа 93 м3 в час) с учетом индекса цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленный Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» (октябрь 2016 года) на 2016 г. в размере 1,042, на 2017 г. в размере 1,045.
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	40 237,82	47 880,00	75 536,75	27 656,75		7 642,18	1,19	35 298,93	1,88	
		часовой расход газа	м3 в час	49,00	5,70	93,00	87,30		-43,30	0,12	44,00	1,90	
6	C6п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов п-го диапазона максимального	руб./м3 в час	31,26	31,26	510,87	479,61	16,34	0,00	1,00	479,61	16,34	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	178,18	178,18	10 217,36	10 039,18	57,34	0,00	1,00	10 039,18	57,34	
		часовой расход газа	м3 в час	5,7	5,7	20	14,30	3,51	0,00	1,00	14,30	3,51	
6.1		40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	177,89	нет данных	204,35							
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	8 894,50	нет данных	10 217,36					26,46	1,15	
		часовой расход газа	м3 в час	50	нет данных	50					1 322,86	1,15	
6.2		100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	58,30	нет данных	73,90					0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	11 660,00	нет данных	14 780,37					15,60	1,27	
		часовой расход газа	м3 в час	200	нет данных	200					3 120,37	1,27	
6.3		400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	23,81	нет данных	29,56					0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	11 905,00	нет данных	14 780,37					5,75	1,24	
		часовой расход газа	м3 в час	500	нет данных	500					2 875,37	1,24	
6.4		1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	22,85	нет данных	27,66					0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	22 850,00	нет данных	27 656,83					4,81	1,21	
		часовой расход газа	м3 в час	1 000	нет данных	1 000					4 806,83	1,21	
6.5		2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	21,57	нет данных	23,74					0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	32 355,00	нет данных	35 607,17					2,17	1,10	
		часовой расход газа	м3 в час	1 500	нет данных	1 500					3 252,17	1,10	
6.6		3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	17,47	нет данных	19,39					0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	34 940,00	нет данных	38 774,85					1,92	1,11	
		часовой расход газа	м3 в час	2 000	нет данных	2 000					3 834,85	1,11	
6.7		4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	8,94	нет данных	10,25					0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	22 350,00	нет данных	25 618,45					1,31	1,15	
		часовой расход газа	м3 в час	2 500	нет данных	2 500					3 268,45	1,15	
6.8		5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,73	нет данных	5,12					0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	18 650,00	нет данных	25 618,45					1,39	1,37	
		часовой расход газа	м3 в час	5 000	нет данных	5 000					6 968,45	1,37	
6.9		10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,62	нет данных	5,03					0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	36 200,00	нет данных	50 250,47					1,41	1,39	
		часовой расход газа	м3 в час	10 000	нет данных	10 000					14 050,47	1,39	
6.10		20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час	2,43	нет данных	3,35					0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	36 450,00	нет данных	50 250,47					0,92	1,38	
		часовой расход газа	м3 в час	15 000	нет данных	15 000					13 800,47	1,38	
6.11											0,00	1,00	

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год				отклонения 2017/2016				Примечание	
				ГРО	МТРпЭ	отклонения		отклонения 2017/2016					
						руб. / кол-во / объем	%	ГРО		МТРпЭ			
						руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%		
7	C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством(реконструкцией) станций катодной защиты (в ценах 2001 года)	руб./м3 в час	380,03	5 240,00	449,85	-4 790,15	0,09	4 859,97	13,79	69,82	1,18	Ставки рассчитаны для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	76 006,00	366 800,00	214 578,25	-152 221,75	0,59	290 794,00	4,83	138 572,25	2,82	
		часовой расход газа	м3 в час	200	70,00	477	407,00	6,81	-130,00	0,35	277,00	2,39	
8	C8д	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-го диапазона диаметров (полиэтиленового)											Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газопользующее оборудование) определена по утвержденным Минстроем России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен вес комплексов мероприятий и номенклатура работ по фактическому присоединению (врезке) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутридомовом газовом оборудовании. Согласно п.2.7 МДС 81-40.2006 применен коэффициент 0,8 к заработной плате (ПНР)
		Стальные газопроводы											
8.1		158 мм и менее	руб.	5 685,10	111 300,00	5 325,71	-105 974,29	0,05	105 614,90	19,58	-359,39	0,94	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	5 685,10	111 300,00	5 325,71	-105 974,29	0,05	105 614,90	19,58	-359,39	0,94	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.2		159 - 218 мм	руб./1 подкл.	12 971,65	нет данных	11 794,70							
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	12 971,65	нет данных	11 794,70							
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.3		219 - 272 мм	руб./1 подкл.	15 753,50	нет данных	14 253,89							
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 753,50	нет данных	14 253,89							
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.4		273 - 324 мм	руб./1 подкл.	17 583,04	нет данных	15 914,05							
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	17 583,04	нет данных	15 914,05							
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
		Полиэтиленовые газопроводы											
8.5		109 мм и менее	руб./1 подкл.	4 834,40	нет данных	4 447,56							
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	4 834,40	нет данных	4 447,56							
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.6		110 - 159 мм	руб./1 подкл.	6 076,65	нет данных	5 594,03							
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	6 076,65	нет данных	5 594,03							
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.7		160 - 224 мм	руб./1 подкл.	7 920,87	нет данных	7 281,89							
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	7 920,87	нет данных	7 281,89							
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.8		225 - 314 мм	руб./1 подкл.	11 413,27	нет данных	10 438,97							
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	11 413,27	нет данных	10 438,97							
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							