



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 4.9. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
ООО «СтандартЛимит» на 2017 год

ООО «СтандартЛимит» 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 предлагает проиндексировать тарифные ставки на 2017 год с учетом индекса-дефлятора по капвложениям в размере 5 %.

В соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом Министерства от 07.10.2016 г. № 15/16 г по инициативе органа регулирования открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «СтандартЛимит» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год и назначении уполномоченного и экспертов по нему.

В адрес ООО «СтандартЛимит» отделом регионального государственного контроля и надзора МТРИЭ направлено предписание от 14.10.2016 г. № 09-412/2016 об устранении нарушения законодательства, предусмотренного частью 1 статьи 19.7.1 КоАП РФ, которое в установленный срок было исполнено.

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 ООО «СтандартЛимит» за последние 3 года отсутствует.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «СтандартЛимит» 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:

4.9.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «СтандартЛимит» 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.

4.9.2. Признать экономически обоснованными затраты ООО «СтандартЛимит» 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.

4.9.3. В состав расходов, формирующих размер платы за технологическое присоединение (С₁, С₂, С_{3ij}, С_{4k}, С₅, С_{6n}, С₇) к системам газораспределения ООО «СтандартЛимит» включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.9.4. Признать экономически обоснованными затраты ООО «СтандартЛимит» 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.

4.9.5. Исключить из состава расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок С_{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 ООО "СтандартЛимит" на 2017 год

Основные показатели расчета стандартизированных тарифных ставок ООО "СтандартЛимит" на 2017 год												Примечание	
№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год				отклонения 2017/2016					
				ГРО	МТРЕЭ	отклонения		ГРО		МТРЕЭ			
						руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%	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.	75 177,07	78 935,92	75 177,07	-3 758,85	0,95	3 758,85	1,05	0,00	1,000	Ставка рассчитана для 2 планируемых заявителей с учетом затрат на экспертизу проектной документации
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	150 354,14	нет данных	150 354,14					0,00	1,000	
		количество	1 подкл.	2	нет данных	2					0,00	1,000	
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	1 683,91	1 768,11	1 683,91	-84,20	0,95	84,20	1,05	0,00	1,000	Ставка рассчитана для 2 заявителей с суммарным максимальным объемом газа 49 куб.м. в ч.
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	82 511,59	1 768,11	82 511,59	80 743,48	46,67	-80 743,48	0,02	0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	49	1	49	48,00	49,00	-48,00	0,02	0,00	1,000	
3	C3i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и i-го типа											
		Стальные газопроводы, наземная прокладка	руб./км	142 023,24	149 124,40	146 297,01	-2 827,39	0,98	7 101,16	1,05	4 273,77	1,030	
3.1		158 мм и менее	руб./км	142 023,24	149 124,40	146 297,01	-2 827,39	0,98	7 101,16	1,05	4 273,77	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./км	298 494,42	313 419,14	307 476,72	-5 942,42	0,98	14 924,72	1,05	8 982,30	1,030	
3.2		159 - 218 мм	руб.	298 494,42	313 419,14	307 476,72	-5 942,42	0,98	14 924,72	1,05	8 982,30	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./км	365 942,21	384 239,32	376 954,16	-7 285,16	0,98	18 297,11	1,05	11 011,95	1,030	
3.3		219 - 272 мм	руб./км	365 942,21	384 239,32	376 954,16	-7 285,16	0,98	18 297,11	1,05	11 011,95	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./км	410 002,00	430 502,10	422 339,80	-8 162,30	0,98	20 500,10	1,05	12 337,80	1,030	
3.4		273 - 324 мм	руб.	410 002,00	430 502,10	422 339,80	-8 162,30	0,98	20 500,10	1,05	12 337,80	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./км	209 734,31	220 221,03	216 045,64	-4 175,39	0,98	10 486,72	1,05	6 311,33	1,030	
3.5		158 мм и менее	руб./км	209 734,31	220 221,03	216 045,64	-4 175,39	0,98	10 486,72	1,05	6 311,33	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./км	315 493,22	331 267,88	324 987,06	-6 280,82	0,98	15 774,66	1,05	9 493,84	1,030	
3.6		159 - 218 мм	руб.	315 493,22	331 267,88	324 987,06	-6 280,82	0,98	15 774,66	1,05	9 493,84	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./км	399 906,11	419 901,42	411 940,10	-7 961,32	0,98	19 995,31	1,05	12 033,99	1,030	
3.7		219 - 272 мм	руб.	399 906,11	419 901,42	411 940,10	-7 961,32	0,98	19 995,31	1,05	12 033,99	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./км	591 460,09	621 033,09	609 258,33	-11 774,76	0,98	29 573,00	1,05	17 798,24	1,030	
3.8		273 - 324 мм	руб.	591 460,09	621 033,09	609 258,33	-11 774,76	0,98	29 573,00	1,05	17 798,24	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./км	140 995,83	148 045,62	145 238,68	-2 806,94	0,98	7 049,79	1,05	4 242,85	1,030	
4	C4k	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диапазона диаметров для случаев,											
4.1		109 мм и менее	руб./км	140 995,83	148 045,62	145 238,68	-2 806,94	0,98	7 049,79	1,05	4 242,85	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./км	164 947,30	173 194,67	169 910,90	-3 283,77	0,98	8 247,37	1,05	4 963,60	1,030	
4.2		110 - 159 мм	руб.	164 947,30	173 194,67	169 910,90	-3 283,77	0,98	8 247,37	1,05	4 963,60	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./км	298 805,85	313 746,14	307 797,53	-5 948,61	0,98	14 940,29	1,05	8 991,68	1,030	
4.3		160 - 224 мм	руб.	298 805,85	313 746,14	307 797,53	-5 948,61	0,98	14 940,29	1,05	8 991,68	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./км	358 925,33	376 871,60	369 726,13	-7 145,47	0,98	17 946,27	1,05	10 800,80	1,030	
4.4		225 - 314 мм	руб.	358 925,33	376 871,60	369 726,13	-7 145,47	0,98	17 946,27	1,05	10 800,80	1,030	
		НВВ (с налогом на прибыль)	1 км	1 км	1 км	1 км							
		протяженность	руб./м3 в час	765,63	803,91	765,63	-38,28	0,95	38,28	1,05	0,00	1,000	
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)											
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	37 515,87	нет данных	37 515,87					0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	49	1	49	48,00	49,00	-48,00	0,02	0,00	1,000	
6	C6n	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа											
6.1		до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	482,75	506,89	510,87	3,98	1,01	24,14	1,05	28,12	1,058	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	9 655,00	506,89	10 217,36	9 710,47	20,16	-9 148,11	0,05	562,36	1,058	
		часовой расход газа	м3 в час	20	1	20	19,00	20,00	-19,00	0,05	0,00	1,000	
6.2		40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	193,10	202,76	204,35	1,59	1,01	9,66	1,05	11,25	1,058	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	9 655,00	202,76	10 217,36	10 014,60	50,39	-9 452,24	0,02	562,36	1,058	
		часовой расход газа	м3 в час	50	1	50	49,00	50,00	-49,00	0,02	0,00	1,000	
6.3		100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	70,11	73,62	73,90	0,28	1,00	3,51	1,05	3,79	1,054	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	14 022,00	73,62	14 780,37	14 706,75	200,77	-13 948,38	0,01	758,37	1,054	
		часовой расход газа	м3 в час	200	1	200	199,00	200,00	-199,00	0,01	0,00	1,000	
6.4		400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	28,04	29,44	29,56	0,12	1,00	1,40	1,05	1,52	1,054	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	14 020,00	29,44	14 780,37	14 750,93	502,05	-13 990,56	0,00	760,37	1,054	
		часовой расход газа	м3 в час	500	1	500	499,00	500,00	-499,00	0,00	0,00	1,000	
6.5		1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	26,34	27,66	27,66	-0,00	1,00	1,32	1,05	1,32	1,050	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 340,00	27,66	27 656,83	27 629,17	999,89	-26 312,34	0,00	1 316,83	1,050	
		часовой расход газа	м3 в час	1 000	1	1 000	999,00	1 000,00	-999,00	0,00	0,00	1,000	
6.6		2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	22,63	23,76	23,76	-0,02	1,00	1,13	1,05	1,11	1,049	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	33 945,00	23,76	35 607,17	35 583,41	1 498,62	-33 921,24	0,00	1 662,17	1,049	
		часовой расход газа	м3 в час	1 500	1	1 500	1 499,00	1 500,00	-1 499,00	0,00	0,00	1,000	
6.7		3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	18,49	19,41	19,39	-0,02	1,00	0,92	1,05	0,90	1,049	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	36 980,00	19,41	38 774,85	38 755,44	1 997,67	-36 960,59	0,00	1 794,85	1,049	
		часовой расход газа	м3 в час	2 000	1	2 000	1 999,00	2 000,00	-1 999,00	0,00	0,00	1,000	
6.8		4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	9,76	10,25	10,25	-0,00	1,00	0,49	1,05	0,49	1,050	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	24 400,00	10,25	25 618,45	25 608,20	2 499,36	-24 389,75	0,00	1 218,45	1,050	
		часовой расход газа	м3 в час	2 500	1	2 500	2 499,00	2 500,00	-2 499,00	0,00	0,00	1,000	
6.9		5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	4,88	5,12	5,12	0,00	1,00	0,24	1,05	0,24	1,050	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	24 400,00	5,12	25 618,45	25 613,33	5 003,60	-24 394,88	0,00	1 218,45	1,050	
		часовой расход газа	м3 в час	5 000	1	5 000	4 999,00	5 000,00	-4 999,00	0,00	0,00	1,000	
6.10		10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	4,80	5,04	5,03	-0,01	1,00	0,24	1,05	0,23	1,047	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	48 000,00	5,04	50 250,47	50 245,43	9 970,33	-47 994,96	0,00	2 250,47	1,047	
		часовой расход газа	м3 в час	10 000	1	10 000	9 999,00	10 000,00	-9 999,00	0,00	0,00	1,000	
6.11		20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,20	3,36	3,35	-0,01	1,00	0,16	1,05	0,15	1,047	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	48 000,00	3,36	50 250,47	50 247,11	14 955,50	-47 996,64	0,00	2 250,47	1,047	
		часовой расход газа	м3 в час	15 000	1	15 000	14 999,00	15 000,00	-14 999,00	0,00	0,00	1,000	

Расчет выполнен по ИЦС 81-02-15-20014 (Приложение № 14 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 г. № 506/лр) 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.

Ставки рассчитаны для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год				отклонения 2017/2016				Примечание	
				ГРО	МТриЭ	отклонения		ГРО		МТриЭ			
						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	433,62	455,30	449,85	-5,45	0,99	21,68	1,05	16,23	1,037	Ставки рассчитаны для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	86 724,00	455,30	214 578,25	214 122,95	471,29	-86 268,70	0,01	127 854,25	2,474	
		часовой расход газа	м3 в час	200	1	477	476,00	477,00	-199,00	0,01	277,00	2,385	
8	C _{ка}	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,											Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газопользующее оборудование) определена по утвержденным Министерством России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и номенклатура работ по фактическому присоединению (резке) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутримановом 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	5 730,38	5 325,71	-404,66	0,93	45,27	1,01	-359,39	0,937	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	5 685,10	5 730,38	5 325,71	-404,66	0,93	45,27	1,01	-359,39	0,937	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.2		159 - 218 мм	руб./1 подкл.	12 971,65	13 023,87	11 794,70	-1 229,17	0,91	52,22	1,00	-1 176,95	0,909	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	12 971,65	13 023,87	11 794,70	-1 229,17	0,91	52,22	1,00	-1 176,95	0,909	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.3		219 - 272 мм	руб./1 подкл.	15 753,50	15 808,38	14 253,89	-1 554,49	0,90	54,88	1,00	-1 499,61	0,905	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 753,50	15 808,38	14 253,89	-1 554,49	0,90	54,88	1,00	-1 499,61	0,905	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.4		273 - 324 мм	руб./1 подкл.	17 583,04	17 639,66	15 914,05	-1 725,61	0,90	56,62	1,00	-1 668,99	0,905	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	17 583,04	17 639,66	15 914,05	-1 725,61	0,90	56,62	1,00	-1 668,99	0,905	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
		Полиэтиленовые газопроводы											
8.5		109 мм и менее	руб./1 подкл.	4 834,40	4 878,87	4 447,56	-431,31	0,91	44,47	1,01	-386,84	0,920	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	4 834,40	4 878,87	4 447,56	-431,31	0,91	44,47	1,01	-386,84	0,920	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.6		110 - 159 мм	руб./1 подкл.	6 076,65	6 122,31	5 594,03	-528,28	0,91	45,66	1,01	-482,62	0,921	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	6 076,65	6 122,31	5 594,03	-528,28	0,91	45,66	1,01	-482,62	0,921	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.7		160 - 224 мм	руб./1 подкл.	7 920,87	7 968,28	7 281,89	-686,39	0,91	47,41	1,01	-638,98	0,919	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	7 920,87	7 968,28	7 281,89	-686,39	0,91	47,41	1,01	-638,98	0,919	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.8		225 - 314 мм	руб./1 подкл.	11 413,27	11 464,01	10 438,97	-1 025,03	0,91	50,73	1,00	-974,30	0,915	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	11 413,27	11 464,01	10 438,97	-1 025,03	0,91	50,73	1,00	-974,30	0,915	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							