



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»

Приглашенные:

Самарский С.Л. - заместитель генерального директора по экономике и
финансам АО «Газпром газораспределение
Челябинск» по доверенности от 31.12.2015 г. № 363

Муртазина А.Б. - начальник управления по капитальному
строительству и материально-техническому
снабжению АО «Газпром газораспределение
Челябинск» по доверенности от 22.12.2016 г. № 212

Головина Е.М. - начальник планово-экономического отдела
АО «Газпром газораспределение Челябинск» по
доверенности от 03.12.2015 г. № 302

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 4.1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2017 год.

АО «Газпром газораспределение Челябинск» уведомлено о месте и времени заседания Правления в установленные сроки надлежащим образом.

Организацией представлено особое мнение об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2017 год от 23.12.2016 г. № 01/СС-30/3460 (прилагается).

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. № 15/08 г по предложению организации открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год и назначении уполномоченного и экспертов по нему.

В соответствии с п. 28 Методических указаний при формировании расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому

присоединению) экспертами МТРИЭ использовались плановые параметры с учетом статистики за предыдущие периоды регулирования и выданных заявителям технических условий, по которым еще не произошло подключение (технологическое присоединение).

В материалах тарифной заявки организации отсутствуют документы, подтверждающие проведение конкурсных процедур в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011г. № 223-ФЗ (далее – Закон № 223-ФЗ), информация о фактической стоимости подключений в разрезе каждого выполненного договора о подключении согласно представленным реестрам (КС-2, КС-3 и т.д.).

Кроме того, в разработанных ГРО технических условиях отсутствует перечень конкретных технических мероприятий по строительству (реконструкции) сетей, что не позволяет потребителю самостоятельно оценить стоимость подключения при заключении договора с ГРО на основании выданных технических условий. Тарифная заявка организации сформирована некорректно, отсутствует сопоставимость представленных обосновывающих документов.

Таким образом, расчет тарифных ставок осуществлен по имеющимся у экспертов МТРИЭ данным.

При расчете стандартизированных тарифных ставок на разработку проектной документации (С1, С2) 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.

Дополнительно учтены расходы на компенсацию затрат ГРО на выполнение кадастровых работ (межевание) на основании представленных сводных сметных расчетов по объектам подключения.

Расчет стоимости строительства сетей газораспределения (С3ij, С4k, С5) 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.

Дополнительные затраты, возникающие при особых условиях строительства (в удаленных от существующей инфраструктуры населенных пунктах), а также аренда земли не учтены экспертами ввиду отсутствия документального подтверждения и экономического обоснования данных затрат.

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, индекса, учитывающего регионально-климатические условия осуществления строительства - 1,09.

Расчет стоимости строительства газорегуляторных пунктов (С_{6п}) и станций катодной защиты (С₇) выполнен экспертами МТРИЭ с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу.

Организацией не представлено штатное расписание и калькуляции трудозатрат по мероприятиям, выполняемым при фактическом присоединении.

Размер стандартизированных тарифных ставок С_{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 С_{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.

Представитель АО «Газпром газораспределение Челябинск» Самарский С.Л. выразил несогласие с предложенным Министерством размером стандартизированных тарифных ставок на 2017 год. По мнению организации применение укрупненных нормативов цены строительства (НЦС) противоречит пунктам 21-24 Методических указаний, а также при применении НЦС значительно занижается стоимость мероприятий, выполняемых ГРО в целях подключения объекта заявителя к системе газоснабжения и не учитываются дополнительные затраты.

Главный специалист отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. отметила, что укрупненные нормативы цены строительства представляют собой объем денежных средств, необходимый и достаточный для строительства сетей газораспределения, при этом источник финансирования на стоимость строительства не влияет. Документального подтверждения данного утверждения Организацией не представлено.

Также представитель АО «Газпром газораспределение Челябинск» Самарский С.Л. заявил, что по мнению ГРО фактические затраты значительно превышают плановые по тарифным ставкам.

Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области Кучиц Т.В. отметила, что по представленной информации согласно оборотно-сальдовой ведомости по «08» счету невозможно сопоставить фактические затраты и плановые, а также отнести расходы на строительство объектов газораспределения к конкретно выполненному договору и к отдельному объекту основных средств Организации. Кроме того, согласно бухгалтерской отчетности за 2015 год деятельность по подключению является прибыльной.

Также представитель АО «Газпром газораспределение Челябинск» Самарский С.Л. предложил проиндексировать утвержденные на 2016 год ставки на уровень инфляции.

Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области Кучиц Т.В. подчеркнула, что при расчете стандартизированных тарифных ставок учтен индекс инфляции на основании Прогноза социально-экономического развития РФ от октября 2016 года, согласно которому фактический индекс 2016 года установлен в размере 1,042, что ниже индекса, примененного экспертами МТРИЭ при расчете ставок на 2016 год (1,049). Таким образом, рост ставок 2017 года относительно утвержденных на 2016 год складывается ниже предусмотренного Минэкономразвития России уровня инфляции (1,045). Таким образом, при предоставлении Организацией материалов, подтверждающих дополнительные затраты, рост ставок на 2017 год составит 1,038.

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

4.1.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» 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.

4.1.2. Признать экономически обоснованными затраты АО «Газпром газораспределение Челябинск» 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.

4.1.3. 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 АО «Газпром газораспределение Челябинск» включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.1.4. Признать экономически обоснованными затраты АО «Газпром газораспределение Челябинск» 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.

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

4.1.6. Организовать проверочные мероприятия:

- по ведению отдельного учета доходов и расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Челябинск»;

- по экономической обоснованности расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, по договорам, заключенным Организацией в рамках проведения закупочной деятельности в соответствии с Законом № 223-ФЗ;

4.1.7. АО «Газпром газораспределение Челябинск» в срок до 31 января 2017 года предоставить в МТРИЭ скорректированные технические условия в части указания перечня конкретных технических мероприятий по строительству (реконструкции) сетей.

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	Малогова 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 АО "Газпром газораспределение Челябинск" на 2017 год

Стандартизированные тарифные ставки АО "Газпром газораспределение Челябинск" на 2017 год														
№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год		отклонения		отклонения 2017/2016				Примечание		
				ГРО	МТРЭ	руб. / кол-во / объем	%	ГРО		МТРЭ				
								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.	119 457,17	400 312,50	123 996,54	-276 315,96	0,31	280 855,34	3,35	4 539,37	1,038	Ставка рассчитана для 1 планируемого заявителя с учетом затрат на экспертизу проектной документации	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	477 828,66	400 312,50	123 996,54	-276 315,96	0,31	-77 516,16	0,84	-353 832,12	0,3		
		количество	1 подкл.	4	1	1	0,00	1,00	-3,00	0,25	-3,00	0,3		
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	2 112,69	5 562,85	2 192,97	-3 369,88	0,39	3 450,16	2,63	80,28	1,038	Ставка рассчитана для 8 заявителей с суммарным максимальным объемом газа 108,25 куб.м. в ч.	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	698 096,16	5 930 220,61	237 389,24	-5 692 831,37	0,04	5 232 124,46	8,49	-460 706,91	0,3		
		часовой расход газа	м3 в час	330,4	1 066,04	108,25	-957,79	0,10	735,61	3,23	-222,18	0,3		
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа прокладки 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)											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/пр) 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.	
		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка												
3.1		158 мм и менее	руб./км	146 733,18	320 140,00	152 309,04	-167 830,96	0,48	173 406,82	2,18	5 575,86	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	146 733,18	320 140,00	152 309,04	-167 830,96	0,48	173 406,82	2,18	5 575,86	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
3.2		159 - 218 мм	руб./км	308 393,44	672 850,00	320 112,39	-352 737,61	0,48	364 456,56	2,18	11 718,95	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	308 393,44	672 850,00	320 112,39	-352 737,61	0,48	364 456,56	2,18	11 718,95	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
3.3		219 - 272 мм	руб./км	378 078,02	824 890,00	392 444,98	-432 445,02	0,48	446 811,98	2,18	14 366,96	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	378 078,02	824 890,00	392 444,98	-432 445,02	0,48	446 811,98	2,18	14 366,96	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
3.4		273 - 324 мм	руб./км	423 598,98	924 210,00	439 695,74	-484 514,26	0,48	500 611,02	2,18	16 096,76	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	423 598,98	924 210,00	439 695,74	-484 514,26	0,48	500 611,02	2,18	16 096,76	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
		Стальные газопроводы, подземная прокладка												
3.5		158 мм и менее	руб./км	216 689,77	472 770,00	224 923,98	-247 846,02	0,48	256 080,23	2,18	8 234,21	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	216 689,77	472 770,00	224 923,98	-247 846,02	0,48	256 080,23	2,18	8 234,21	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
3.6		159 - 218 мм	руб./км	325 955,98	711 170,00	338 342,31	-372 827,69	0,48	385 214,02	2,18	12 386,33	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	325 955,98	711 170,00	338 342,31	-372 827,69	0,48	385 214,02	2,18	12 386,33	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
3.7		219 - 272 мм	руб./км	413 168,27	901 450,00	428 868,66	-472 581,34	0,48	488 281,73	2,18	15 700,39	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	413 168,27	901 450,00	428 868,66	-472 581,34	0,48	488 281,73	2,18	15 700,39	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
3.8		273 - 324 мм	руб./км	611 074,79	1 333 250,00	634 295,63	-698 954,37	0,48	722 175,21	2,18	23 220,84	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	611 074,79	1 333 250,00	634 295,63	-698 954,37	0,48	722 175,21	2,18	23 220,84	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
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)												Ставка рассчитана для 8 заявителей с суммарным максимальным объемом газа 108,25 куб.м. в ч.
4.1		109 мм и менее	руб./км	145 671,70	254 260,00	151 207,22	-103 052,78	0,59	108 588,30	1,75	5 535,52	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	145 671,70	254 260,00	151 207,22	-103 052,78	0,59	108 588,30	1,75	5 535,52	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
4.2		110 - 159 мм	руб./км	170 417,48	371 820,00	176 893,34	-194 926,66	0,48	201 402,52	2,18	6 475,86	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	170 417,48	371 820,00	176 893,34	-194 926,66	0,48	201 402,52	2,18	6 475,86	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
4.3		160 - 224 мм	руб./км	308 715,21	673 560,00	320 446,39	-353 113,61	0,48	364 844,79	2,18	11 731,18	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	308 715,21	673 560,00	320 446,39	-353 113,61	0,48	364 844,79	2,18	11 731,18	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
4.4		225 - 314 мм	руб./км	370 828,44	809 080,00	384 919,92	-424 160,08	0,48	438 251,56	2,18	14 091,48	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	370 828,44	809 080,00	384 919,92	-424 160,08	0,48	438 251,56	2,18	14 091,48	1,038		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
5	C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки 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	983,93	2 524,72	1 021,32	-1 503,40	0,40	1 540,79	2,57	37,39	1,038	Ставка рассчитана для 8 заявителей с суммарным максимальным объемом газа 108,25 куб.м. в ч.	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	325 119,99	273 300,94	110 557,82	-162 743,12	0,40	-51 819,05	0,84	-214 562,17	0,34		
		часовой расход газа	м3 в час	330,4	108,3	108,3	0,00	1,00	-222,18	0,33	-222,18	0,33		
6	C6n	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа (в ценах 2001 года)											Ставки рассчитаны для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу.	
6.1		до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	516,88	4 603,41	536,52	-4 066,89	0,12	4 086,53	8,91	19,64	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,60	13 810,23	10 337,60	-3 472,63	0,75	3 472,63	1,34	0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	20	3	20,00	17,00	6,67	-17,00	0,15	0,00	1,00		
6.2		40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	206,75	нет данных	214,61					7,86	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,50	нет данных	10 337,50					0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	50	нет данных	50,00					0,00	1,00		
6.3		100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	75,14	803,43	78,00	-725,43	0,10	728,29	10,69	2,86	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 028,00	159 641,54	15 028,00	-144 613,54	0,09	144 613,54	10,62	0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	200	198,70	200,00	1,30	1,01	-1,30	0,99	0,00	1,00		
6.4		400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	30,06	нет данных	31,20					1,14	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 030,00	нет данных	15 030,00					0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	500	нет данных	500,00					0,00	1,00		
6.5		1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	28,27	нет данных	29,34					1,07	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	28 270,00	нет данных	28 270,00					0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	1 000	нет данных	1 000,00					0,00	1,00		
6.6		2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	24,29	нет данных	25,21					0,92	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	36 435,00	нет данных	36 435,00					0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	1 500	нет данных	1 500,00					0,00	1,00		
6.7		3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	19,85	нет данных	20,60					0,75	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	39 700,00	нет данных	39 700,00					0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	2 000	нет данных	2 000,00					0,00	1,00		
6.8		4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	10,47	нет данных	10,87					0,40	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 175,00	нет данных	26 175,00					0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	2 500	нет данных	2 500,00					0,00	1,00		
6.9		5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	5,23	нет данных	5,43					0,20	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 150,00	нет данных	26 150,00					0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	5 000	нет данных	5 000,00					0,00	1,00		
6.10		10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	5,15	нет данных	5,35					0,20	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	51 500,00	нет данных	51 500,00					0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	10 000	нет данных	10 000,00					0,00	1,00		
6.11		20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,43	нет данных	3,56					0,13	1,038		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	51 450,00	нет данных	51 450,00					0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	15 000	нет данных	15 000,00								

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год				отклонения 2017/2016				Примечание	
				ГРО	МТРнЭ	отклонения		ГРО		МТРнЭ			
						руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%		
8	Ска	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 газопровода ГРО k-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа											
		Стальные газопроводы											
8.1		158 мм и менее	руб.	5 685,10	10 060,38	5 685,10	-4 375,28	0,57	4 375,28	1,77	0,00	1,00	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газоиспользующее оборудование) определена 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.
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	5 685,10	10 060,38	5 685,10	-4 375,28	0,57	4 375,28	1,77	0,00	1,00	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.2		159 - 218 мм	руб./1 подкл.	12 971,65	13 513,38	12 971,65	-541,73	0,96	541,73	1,04	0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	12 971,65	13 513,38	12 971,65	-541,73	0,96	541,73	1,04	0,00	1,00	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.3		219 - 272 мм	руб./1 подкл.	15 753,50	20 741,36	15 753,50	-4 987,86	0,76	4 987,86	1,32	0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	15 753,50	20 741,36	15 753,50	-4 987,86	0,76	4 987,86	1,32	0,00	1,00	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.4		273 - 324 мм	руб./1 подкл.	17 583,04	22 299,81	17 583,04	-4 716,77	0,79	4 716,77	1,27	0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	17 583,04	22 299,81	17 583,04	-4 716,77	0,79	4 716,77	1,27	0,00	1,00	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
		Полиэтиленовые газопроводы											
8.5		109 мм и менее	руб./1 подкл.	4 834,40	10 816,29	4 834,40	-5 981,89	0,45	5 981,89	2,24	0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	4 834,40	10 816,29	4 834,40	-5 981,89	0,45	5 981,89	2,24	0,00	1,00	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.6		110 - 159 мм	руб./1 подкл.	6 076,65	14 528,74	6 076,65	-8 452,09	0,42	8 452,09	2,39	0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	6 076,65	14 528,74	6 076,65	-8 452,09	0,42	8 452,09	2,39	0,00	1,00	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.7		160 - 224 мм	руб./1 подкл.	7 920,87	22 299,81	7 920,87	-14 378,94	0,36	14 378,94	2,82	0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	7 920,87	22 299,81	7 920,87	-14 378,94	0,36	14 378,94	2,82	0,00	1,00	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.8		225 - 314 мм	руб./1 подкл.	11 413,27	26 659,89	11 413,27	-15 246,62	0,43	15 246,62	2,34	0,00	1,00	
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.	11 413,27	26 659,89	11 413,27	-15 246,62	0,43	15 246,62	2,34	0,00	1,00	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.8		315-399 мм	руб./1 подкл.		30 819,00		-30 819,00		30 819,00				
		HBB (с налогом на прибыль)	руб.		30 819,00		-30 819,00		30 819,00				
		количество	1 подкл.		1 подкл.	1 подкл.							



АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЧЕЛЯБИНСК»**

(АО «Газпром газораспределение Челябинск»)

Ул. Сони Кривой, д. 69-а, г. Челябинск, РФ, 454080

Тел.: +7 (351) 247-90-21, факс: +7 (351) 247-91-40

www.gazcom74.ru, E-mail: chel@gazcom74.ru

ОКПО 71701574, ОГРН 1037403898058, ИНН 7453128989, КПП 745101001

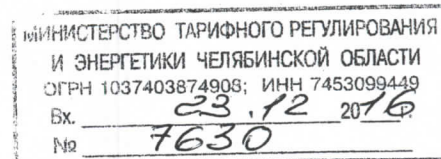
25.12.2016 № 01/СС - 30/3460

На _____ от _____

Особое мнение

Министру министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области

Т.В.Кучиц



Уважаемая Татьяна Валерьевна!

Ознакомившись с Экспертным заключением от 23.12.2016 года по экономической обоснованности размера стандартизированных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2017 год, (далее заключение), подготовленного экспертной группой Министерства Тарифного регулирования и энергетики по Челябинской области (далее Министерство), АО «Газпром газораспределение Челябинск» (далее Общество) отмечает:

1. В связи с коротким сроком между датами ознакомления с заключением и заседанием Правления проверить представленные расчёты, в целом, не представляется возможным.

2. Обществом в качестве обоснования плановых затрат по всем стандартизированным ставкам приняты сметные расчёты, имеющие положительные заключения экспертиз проектной документации, составленные с применением территориальных сметных нормативов Челябинской области, утверждённых Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ. Применение такого способа расчёта стандартизированных тарифных ставок соответствует Приказу от 28.04.2014 №101-э/3 ФСТ России «Об утверждении методических указаний по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее Методические указания). Министерством расчёт стандартизированных тарифных ставок осуществлён исходя из укрупнённых нормативов строительства (далее – НЦС).

Согласно п.3.1.1. «Методических рекомендаций по применению государственных сметных нормативов – укрупнённых нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры», утвержденных приказом Минрегиона РФ от 04.10.2011 г. N 481, показатели НЦС включают в себя

затраты на строительство объекта капитального строительства, отвечающих градостроительным и объемно-планировочным требованиям, предъявляемым к современным объектам повторно применяемого проектирования (типовая проектная документация), а так же затраты на строительство индивидуальных зданий и сооружений, запроектированных с применением типовых (повторно применяемым) конструктивных решений. При проектировании объектов газоснабжения разрабатываемая проектная документация не отвечает критериям отнесения ее к типовой проектной документации, установленным приказом Министерства регионального развития РФ от 09.07.2007г. №62 «Об утверждении критериев об отнесении проектной документации к типовой проектной документации, а так же к модифицированной типовой проектной документации, незатрагивающей конструктивных и других характеристик надежности и безопасности объектов капитального строительства». Следовательно, применение расценок НЦС неправомерно.

Так же, при применении НЦС значительно занижается стоимость мероприятий, подлежащих выполнению в рамках реализации мероприятий ГРО по созданию объекта за границами территории земельных участков. Так, в соответствии с пунктом 9 Методических указаний в состав расходов ГРО на разработку проектной документации входят, в том числе, проведение кадастровых и землеустроительных работ, согласование выделения земли под выполнение строительно-монтажных работ, информирование населения о возможном или предстоящем предоставлении земельных участков для строительства (реконструкции) органами государственной власти или местного самоуправления, разработка проекта рекультивации (при нарушении земель сельскохозяйственного назначения), проведение экспертиз проектной документации, предусмотренных действующим законодательством РФ.

В состав расходов ГРО на выполнение технических условий входят, в том числе, аренда земли под строительство (реконструкцию) сетей газораспределения и объектов на них на время строительства (реконструкции), возмещение убытков и затрат на рекультивацию (при нарушении земель сельскохозяйственного назначения).

Согласно пункту 4 «Методических рекомендаций по применению государственных сметных нормативов – укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры», утвержденных приказом Минрегиона РФ от 04.10.2011 г. N 481 показатели НЦС не включают в себя:

- работы и затраты, связанные с отводом земель для строительства, плату за подключение к внешним инженерным сетям;
- дополнительные затраты, возникающие при особых условиях строительства (в удаленных от существующей инфраструктуры населенных пунктах (дополнительные транспортные расходы), стесненных условиях производства работ).

Таким образом, вывод, приведённый Министерством о том, что расходы на строительство (реконструкцию) сетей не должны превышать укрупнённые нормативы цены строительства не соответствуют действительности.

3. При расчёте стандартизированной тарифной ставки С8 учтены только работы по технологическому присоединению, что подтверждается типовыми

проектами на врезку, представленными АО «Газпром газораспределение Челябинск» и не учтены расходы на первичный пуск газа и проверку выполнен заявителем технических условий. Расчёты в экспертном заключении не дают возможности достоверно определить какие расходы учтены при установлении этой ставки.

На момент заключения договора на технологическое присоединение способ выполнения работ (хозяйственный или подрядный) не определен. АО «Газпром газораспределение Челябинск» в своей практике выполняет работы по врезке, в том числе силами подрядной организации (на территории Сосновского района Челябинской области). Таким образом, считаем неправомерным исключение сметной прибыли и применение коэффициента 0,6 к накладным расходам.

Обращаем Ваше внимание, что согласно пункту 1.2 Методических указаний по определению величины сметной прибыли в строительстве МДС 81-25.200 (далее – МДС 81-25.2001) в составе норматива сметной прибыли учтены затраты в том числе на:

- отдельные федеральные, региональные и местные налоги и сборы, в т.ч.: налог на прибыль организаций, налог на имущество, налог на прибыль предприятий и организаций по ставкам, устанавливаемым органами местного самоуправления в размере не выше 5 процентов;
- расширенное воспроизводство организаций (модернизация оборудования, реконструкция объектов основных фондов);
- материальное стимулирование работников (материальная помощь, проведение мероприятий по охране здоровья и отдыха, не связанных непосредственно с участием работников в производственном процессе).

Таким образом, модернизация и развитие организации и выплата отдельных налогов и сборов без указанных источников доходов невозможны, что влечет за собой убытки организации от данного вида деятельности.

Положения МДС 81-25.2001 распространяются на работы, выполняемые хозяйственным способом.

4. На основании вышеизложенного Общество не согласно с установлением на 2017 г. в предлагаемом Министерством размера стандартизированных тарифных ставок С1, С2, С3, С4, С8.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



С.Л.Самарский