



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. - представитель АО «Челябинскгоргаз» по
доверенности от 20.12.2016 г. № 211
Брябрин В.О. - представитель АО «Челябинскгоргаз» по
доверенности от 21.12.2016 г. № 215
Юлайханова Т.Л. - представитель АО «Челябинскгоргаз» по
доверенности от 19.12.2016 г. № 212

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

АО «Челябинскгоргаз» 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. № 15/09 г по предложению организации открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» 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 документов первичного бухгалтерского учета (КС-2, КС-3 и т.д.).

Экспертами МТРИЭ была проанализирована стоимость выполнения работ по договорам строительного подряда. Снижение стоимости проектно-изыскательских работ, осуществляемых в рамках технологического присоединения, составило от 2 до 16 %; снижение стоимости строительно-монтажных работ - до 42 % относительно плановой стоимости, рекомендуемой в заключениях государственной и негосударственной экспертизы в отношении проектов газоснабжения.

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 25,46% от стоимости СМР по результатам анализа представленных государственных или негосударственных экспертиз проекта газоснабжения.

Расчет стоимости строительства сетей газораспределения (С_{3ij}, С_{4k}, 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.

Расходы, учитываемые дополнительно к укрупненным нормативам цены строительства, на аренду 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 мокрых грунтах с вывозом грунта на расстояние 15 км 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 и индекса стесненности – 1,06.

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.

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

АО «Челябинскгоргаз» представлен расчет плановых выпадающих доходов, связанных с применением стандартизированных тарифных ставок. По мнению организации тарифные ставки на 2016 год установлены ниже экономически обоснованных затрат.

Экспертами МТРИЭ плановые выпадающие доходы не учтены при расчете стандартизированных тарифных ставок, т.к. законодательством в сфере газоснабжения предусмотрена компенсация таких доходов, возникающих с применением только «льготного подключения».

Представитель АО «Челябинскгоргаз» 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 того, что размер расходов, рассчитанных по утвержденным стандартизированным тарифным ставкам, ниже фактически сложившихся затрат по подключению, Организацией не представлено.

Также представитель АО «Челябинскгоргаз» Самарский С.Л. заявил, что по мнению ГРО фактические затраты значительно превышают плановые

по тарифным ставкам и 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, связанные с арендой земли на период строительства сетей, рост ставок на 2017 год составит 1,038.

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

4.2.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» 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.

4.2.2. Признать экономически обоснованными затраты АО «Челябинскгоргаз» 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.

4.2.3. 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 «Челябинскгоргаз» включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.2.4. Признать экономически обоснованными затраты АО «Челябинскгоргаз» 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.

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

4.2.6. Организовать проверочные мероприятия:

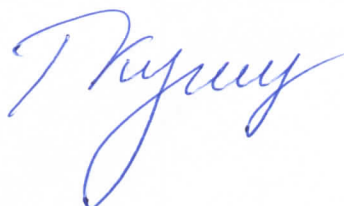
- по ведению раздельного учета доходов и расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) объектов капитального строительства к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз»;

- 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;

4.2.7. АО «Челябинскгоргаз» 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	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 АО "Челябинскгаз" на 2017 год

Основной показатель расчёта тарифов стандартных тарифных ставок													
№ 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	%		
1	C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случая, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб.	151 063,66	351 140,63	156 804,08	-194 336,55	0,45	200 076,97	2,32	5 740,42	1,038	Ставка рассчитана для 7 планируемых подключений с учетом затрат на проведение экспертизы проектной документации
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	151 063,66	351 140,63	1 097 628,55	746 487,92	3,13	200 076,97	2,32	946 564,89	7,27	
		количество	1 подкл.	1	1	7	6	7	0	1	6	7	
2	C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случая, 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	2 335,39	24 007,00	2 424,13	-21 582,87	0,10	21 671,61	10,28	88,74	1,038	Ставка рассчитана для 23 планируемых подключений (суммарный максимальный расход газа 366,15 м3 в час)
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	905 313,93	45 305,00	887 596,96	842 291,96	19,59	-860 008,93	0,05	-17 716,97	0,98	
		часовой расход газа	м3 в час	388	25,5	366,15	340,65	14,36	-362,15	0,07	-21,50	0,94	
3	C3и	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа прокладки											
3.1		Стальные газопроводы, наземная											
		158 мм и менее	руб./км	155 537,17	416 538,00	161 447,58	-255 090,42	0,39	261 000,83	2,68	5 910,41	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	155 537,17	416 538,00	161 447,58	-255 090,42	0,39	261 000,83	2,68	5 910,41	1,038	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
3.2		159 - 218 мм	руб./км	326 897,05	875 450,00	339 319,14	-536 130,86	0,39	548 552,95	2,68	12 422,09	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	326 897,05	875 450,00	339 319,14	-536 130,86	0,39	548 552,95	2,68	12 422,09	1,038	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
3.3		219 - 272 мм	руб./км	400 762,70	1 073 270,00	415 991,68	-657 278,32	0,39	672 507,30	2,68	15 228,98	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	400 762,70	1 073 270,00	415 991,68	-657 278,32	0,39	672 507,30	2,68	15 228,98	1,038	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
3.4		273 - 324 мм	руб./км	449 014,92	1 202 490,00	466 077,49	-736 412,51	0,39	753 475,08	2,68	17 062,57	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	449 014,92	1 202 490,00	466 077,49	-736 412,51	0,39	753 475,08	2,68	17 062,57	1,038	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
3.5		Стальные газопроводы, подземная прокладка											
		158 мм и менее	руб./км	425 903,16	1 140 590,00	442 087,48	-698 502,52	0,39	714 686,84	2,68	16 184,32	1,038	Расчет выполнен по НПЦ 81-02-15-2001/4 (Приложение № 14 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 г. № 506/пп) с учетом индекса цен производителей (ИПД) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленный Министерством РФ по строке «Строительство» октябрь 2016 года) на 2016 г. в размере 1,042, на 2017 г. в размере 1,045.
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	425 903,16	1 140 590,00	442 087,48	-698 502,52	0,39	714 686,84	2,68	16 184,32	1,038	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
3.6		159 - 218 мм	руб./км	543 555,50	1 455 670,00	564 210,61	-891 459,39	0,39	912 114,50	2,68	20 655,11	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	543 555,50	1 455 670,00	564 210,61	-891 459,39	0,39	912 114,50	2,68	20 655,11	1,038	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
3.7		219 - 272 мм	руб./км	648 904,14	1 737 800,00	673 562,50	-1 064 237,50	0,39	1 088 895,86	2,68	24 658,36	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	648 904,14	1 737 800,00	673 562,50	-1 064 237,50	0,39	1 088 895,86	2,68	24 658,36	1,038	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
3.8		273 - 324 мм	руб./км	861 046,15	2 305 930,00	893 765,90	-1 412 164,10	0,39	1 444 883,85	2,68	32 719,75	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	861 046,15	2 305 930,00	893 765,90	-1 412 164,10	0,39	1 444 883,85	2,68	32 719,75	1,038	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
4	C4к	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диапазона диаметров для случая, 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)											
4.1		109 мм и менее	руб./км	348 498,49	544 410,00	361 741,43	-182 668,57	0,66	195 911,51	1,56	13 242,94	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	348 498,49	544 410,00	361 741,43	-182 668,57	0,66	195 911,51	1,56	13 242,94	1,038	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
4.2		110 - 159 мм	руб./км	376 975,84	588 900,00	391 300,92	-197 599,08	0,66	211 924,16	1,56	14 325,08	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	376 975,84	588 900,00	391 300,92	-197 599,08	0,66	211 924,16	1,56	14 325,08	1,038	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
4.3		160 - 224 мм	руб./км	537 703,94	839 980,00	558 136,69	-281 843,31	0,66	302 276,06	1,56	20 432,75	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	537 703,94	839 980,00	558 136,69	-281 843,31	0,66	302 276,06	1,56	20 432,75	1,038	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
4.4		225 - 314 мм	руб./км	608 164,19	950 050,00	631 274,43	-318 775,57	0,66	341 885,81	1,56	23 110,24	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	608 164,19	950 050,00	631 274,43	-318 775,57	0,66	341 885,81	1,56	23 110,24	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 прокладок для случая, 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	1 087,64	2 138,23	1 128,97	-1 009,26	0,53	1 050,59	1,97	41,33	1,038	Ставка рассчитана для 23 планируемых подключений (суммарный максимальный расход газа 366,15 м3 в час)
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	421 623,65	678 032,73	390 414,74	-287 618,00	0,58	256 409,09	1,61	-31 208,91	0,93	
		часовой расход газа	м3 в час	387,65	317,10	366,15	49,05	1,15	-70,55	0,82	-21,50	0,94	
6	C6п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа (в ценах 2001 года)											
6.1		до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	516,88	6 521,67	536,52	-5 985,15		6 004,79	12,62	19,64	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,60	39 130,00	10 730,43	-28 399,57		28 792,40	3,79	392,83	1,038	
		часовой расход газа	м3 в час	20	6	20	14,00		-14,00	0,30	0,00	1,000	
6.2		40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	206,75	2 608,64	214,61	-2 394,03		2 401,89	12,62	7,86	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,50	нет данных	10 730,33					392,83	1,038	
		часовой расход газа	м3 в час	50	нет данных	50					0,00	1,000	
6.3		100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	75,14	948,07	78,00	-870,07		872,93	12,62	2,86	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 028,00	нет данных	15 599,06					571,06	1,038	
		часовой расход газа	м3 в час	200	нет данных	200					0,00	1,000	
6.4		400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	30,06	379,28	31,20	-348,08		349,22	12,62	1,14	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 030,00	нет данных	15 601,14					571,14	1,038	
		часовой расход газа	м3 в час	500	нет данных	500					0,00	1,000	
6.5		1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	28,27	356,69	29,34	-327,35		328,42	12,62	1,07	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	28 270,00	нет данных	29 344,26					1 074,26	1,038	
		часовой расход газа	м3 в час	1 000	нет данных	1 000					0,00	1,000	
6.6		2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	24,29	306,48	25,21	-281,27		282,19	12,62	0,92	1,038	Ставки рассчитаны для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу.
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	36 435,00	нет данных	37 819,53					1 384,53	1,038	
		часовой расход газа	м3 в час	1 500	нет данных	1 500					0,00	1,000	
6.7		3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	19,85	250,45	20,60	-229,85		230,60	12,62	0,75	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	39 700,00	нет данных	41 208,60					1 508,60	1,038	
		часовой расход газа	м3 в час	2 000	нет данных	2 000					0,00	1,000	
6.8		4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	10,47	132,10	10,87	-121,23		121,63	12,62	0,40	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 175,00	нет данных	27 169,65					994,65	1,038	
		часовой расход газа	м3 в час	2 500	нет данных	2 500					0,00	1,000	
6.9		5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	5,23	65,99	5,43	-60,56		60,76	12,62	0,20	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 150,00	нет данных	27 143,70					993,70	1,038	
		часовой расход газа	м3 в час	5 000	нет данных	5 000					0,00	1,000	
6.10		10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	5,15	64,98	5,35	-59,63		59,83	12,62	0,20	1,038	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	51 500,00	нет данных	53 457,00					1 957,00	1,038	
		часовой расход газа	м3 в час	10 000	нет данных	10 000					0,00	1,000	
6.11		20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,43									

№ 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	%	
8	C _{газ}	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 диаметра (полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметра), и проведении пуска газа										
	Средняя по годам											
8.1	158 мм и менее НВБ (с налогом на прибыль)	руб. 1 подкл.	5 685,10 1 подкл.	12 262,00 1 подкл.	5 685,10 1 подкл.	-6 576,90 1 подкл.		6 576,90 1 подкл.	2,16 1 подкл.	0,00 1 подкл.	1,00 1 подкл.	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газораспределительное оборудование) определена по утвержденным Министерством России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и номенклатура работ по фактическому присоединению (арест) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутридомовом газовом оборудовании.
8.2	159 - 218 мм НВБ (с налогом на прибыль)	руб./1 подкл. 1 подкл.	12 971,65 1 подкл.	27 979,00 1 подкл.	12 971,65 1 подкл.	-15 007,35 1 подкл.		15 007,35 1 подкл.	2,16 1 подкл.	0,00 1 подкл.	1,00 1 подкл.	
8.3	219 - 272 мм НВБ (с налогом на прибыль)	руб./1 подкл. 1 подкл.	15 753,50 1 подкл.	33 979,00 1 подкл.	15 753,50 1 подкл.	-18 225,50 1 подкл.		18 225,50 1 подкл.	2,16 1 подкл.	0,00 1 подкл.	1,00 1 подкл.	
8.4	273 - 324 мм НВБ (с налогом на прибыль)	руб./1 подкл. 1 подкл.	17 583,04 1 подкл.	37 925,00 1 подкл.	17 583,04 1 подкл.	-20 341,96 1 подкл.		20 341,96 1 подкл.	2,16 1 подкл.	0,00 1 подкл.	1,00 1 подкл.	
8.5	Полиэтиленовые газопроводы 109 мм и менее НВБ (с налогом на прибыль)	руб./1 подкл. 1 подкл.	4 834,40 1 подкл.	16 596,00 1 подкл.	4 834,40 1 подкл.	-11 761,60 1 подкл.		11 761,60 1 подкл.	3,43 1 подкл.	0,00 1 подкл.	1,00 1 подкл.	
8.6	110 - 159 мм НВБ (с налогом на прибыль)	руб./1 подкл. 1 подкл.	6 076,65 1 подкл.	20 860,00 1 подкл.	6 076,65 1 подкл.	-14 783,35 1 подкл.		14 783,35 1 подкл.	3,43 1 подкл.	0,00 1 подкл.	1,00 1 подкл.	
8.7	160 - 224 мм НВБ (с налогом на прибыль)	руб./1 подкл. 1 подкл.	7 920,87 1 подкл.	27 191,00 1 подкл.	7 920,87 1 подкл.	-19 270,13 1 подкл.		19 270,13 1 подкл.	3,43 1 подкл.	0,00 1 подкл.	1,00 1 подкл.	
8.8	225 - 314 мм НВБ (с налогом на прибыль)	руб./1 подкл. 1 подкл.	11 413,27 1 подкл.	39 180,00 1 подкл.	11 413,27 1 подкл.	-27 766,73 1 подкл.		27 766,73 1 подкл.	3,43 1 подкл.	0,00 1 подкл.	1,00 1 подкл.	



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКГОРГАЗ»**

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ**

**Министру министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области**

Т.В.Кучиц

454087 г. Челябинск, ул.Рылеева,8

ИНН/КПП 7451046106/745101001

Р/сч 40702810100010005913 в центральный филиал

АБ «РОССИЯ», ОКВЭД 40.20.2 ОКПО 03257165

БИК 044525220 К/сч 30101810145250000220

Тел. 261-00-18, факс 729-35-42

СС/05/1/18924 № 23.12.16

На № _____ от _____

**Особое мнение по стандартизированным
тарифным ставкам на 2017 год**

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ОГРН 1037403874903; ИНН 74530994
Вх. 23.12.2016
№ 7631

Ознакомившись с Экспертным заключением от 23.12.2016 года по экономической обоснованности размера стандартизированных ставок (далее заключение), используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» на 2017 год экспертной группы Министерства Тарифного регулирования и энергетики по Челябинской области (далее Министерство), АО «Челябинскгоргаз» (далее Общество) отмечает, что в связи с коротким сроком между датами ознакомления с заключением и заседанием Правления проверить представленные расчёты, в целом, не представляется возможным.

Обществом в качестве обоснования плановых затрат по всем стандартизированным ставкам приняты сметные расчёты, имеющие положительные заключения экспертизы 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 Методическим указаниям 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 28.04.2014 г. N 101-э/3. 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 - 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 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.

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 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 28.04.2014 г. N 101-э/3 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.

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.

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 выполнения 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 «Челябинскгоргаз» 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 81-25.2001 (далее – МДС 81-25.2001) в составе норматива сметной прибыли учтены затраты в том числе на:

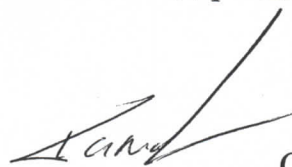
- отдельные федеральные, региональные и местные налоги и сборы, в т.ч.: налог на прибыль организаций, налог на имущество, налог на прибыль предприятий и организаций по ставкам, устанавливаемым органами местного самоуправления в размере не выше 5 процентов;
- расширенное воспроизводство организаций (модернизация 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.

АО «Челябинскгоргаз» представило расчёт выпадающих доходов при применении стандартизированных ставок с целью доказательства, что стандартизированные тарифные ставки на 2016 год установлены ниже экономически обоснованных затрат.

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



С.Л. Самарский