



# 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 4.3.** Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
ЗАО «Магнитогорскгазстрой» на 2017 год.

ЗАО «Магнитогорскгазстрой» уведомлено о месте и времени заседания Правления в установленные сроки надлежащим образом.

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

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

В соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом Министерства от 07.10.2016 г. № 15/10 г по предложению организации открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ЗАО «Магнитогорскгазстрой» 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).

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.

Расчет стоимости строительства сетей газораспределения (С3ij, С4к, 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.

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 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.

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 внутримногом 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:

4.3.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ЗАО «Магнитогорскгазстрой» 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.

4.3.2. Признать экономически обоснованными затраты ЗАО «Магнитогорскгазстрой» 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.

4.3.3. В состав расходов, формирующих размер платы за технологическое присоединение (С1, С2, С3<sub>ij</sub>, С4<sub>k</sub>, С5, С6<sub>n</sub>, С7) к системам газораспределения ЗАО «Магнитогорскгазстрой» включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.3.4. Признать экономически обоснованными затраты ЗАО «Магнитогорскгазстрой» 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.

4.3.5. Исключить из состава расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок С8<sub>ij</sub>, 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 ЗАО "Магнитогорскгазстрой" на 2017 год

Основные показатели расчета стандартизированных тарифных ставок ГРО													
№ 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 случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб.	97 342,07	251 125,00	98 743,36	-152 381,64	0,39	153 782,93	2,58	1 401,29	1,014	Ставка рассчитана для 2 планируемых заявителей с учетом затрат на экспертизу проектной документации
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	194 684,14	251 125,00	197 486,72	-53 638,28	0,79	56 440,86	1,29	2 802,58	1,0	
		количество	1 подкл.	2	1	2	1	2	-1	1	0	1	
2	C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м3 в час	2 170,44	16 979,48	2 190,89	-14 788,59	0,13	14 809,04	7,82	20,45	1,009	Ставка рассчитана для 2 заявителей с суммарным максимальным объемом газа 16,7 куб.м. в ч.
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	212 703,12	113 762,52	36 587,83	-77 174,69	0,32	-98 940,60	0,53	-176 115,29	0,2	
		часовой расход газа	м3 в час	98,0	6,7	16,7	10,00	2,49	-91,30	0,07	-81,30	0,2	
3	C3п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа											Расчет выполнен по НИЦС 81-02-15-2001/4 (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	нет данных	155 074,83					8 341,65	1,06	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	146 733,18	нет данных	155 074,83					8 341,65	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.2		159 - 218 мм	руб./км	308 393,44	нет данных	325 925,33					17 531,89	1,06	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	308 393,44	нет данных	325 925,33					17 531,89	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.3		219 - 272 мм	руб./км	378 078,02	нет данных	399 571,41					21 493,39	1,06	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	378 078,02	нет данных	399 571,41					21 493,39	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.4		273 - 324 мм	руб./км	423 598,98	нет данных	447 680,19					24 081,21	1,06	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	423 598,98	нет данных	447 680,19					24 081,21	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
		Стальные газопроводы, подземная прокладка											
3.5		158 мм и менее	руб./км	216 689,77	2 081 110,00	229 008,38	-1 852 101,62	0,11	1 864 420,23	9,60	12 318,61	1,06	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	216 689,77	2 081 110,00	229 008,38	-1 852 101,62	0,11	1 864 420,23	9,60	12 318,61	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.6		159 - 218 мм	руб./км	325 955,98	нет данных	344 486,28					18 530,30	1,06	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	325 955,98	нет данных	344 486,28					18 530,30	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.7		219 - 272 мм	руб./км	413 168,27	нет данных	436 656,50					23 488,23	1,06	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	413 168,27	нет данных	436 656,50					23 488,23	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.8		273 - 324 мм	руб./км	611 074,79	нет данных	645 813,83					34 739,04	1,06	
		НВВ (с налогом на полиэтиленовый газопровод k-го диапазона диаметров для случаев,	руб.	611 074,79	нет данных	645 813,83					34 739,04	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
4	C4к	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	145 671,70	3 715 115,00	153 953,00	-3 561 162,00	0,04	3 569 443,30	25,50	8 281,30	1,06	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	145 671,70	3 715 115,00	153 953,00	-3 561 162,00	0,04	3 569 443,30	25,50	8 281,30	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
4.2		110 - 159 мм	руб./км	170 417,48	нет данных	180 105,56					9 688,08	1,06	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	170 417,48	нет данных	180 105,56					9 688,08	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
4.3		160 - 224 мм	руб./км	308 715,21	нет данных	326 265,38					17 550,17	1,06	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	308 715,21	нет данных	326 265,38					17 550,17	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
4.4		225 - 314 мм	руб./км	370 828,44	нет данных	391 909,69					21 081,25	1,06	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	370 828,44	нет данных	391 909,69					21 081,25	1,06	
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
5	C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (в ценах 2001 года)	руб./м3 в час	1 010,82	7 377,99	980,05	-6 397,94	0,13	6 367,17	7,30	-30,77	0,970	Ставка рассчитана для 2 заявителей с суммарным максимальным объемом газа 16,7 куб.м. в ч. Ставки рассчитаны ГРО без перевода в базисные цены 2001 г.
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	99 060,36	49 432,53	16 366,78	-33 065,75	0,33	-49 627,83	0,50	-82 693,58	0,2	
		часовой расход газа	м3 в час	98,0	6,7	16,7	10,00	2,49	-91,30	0,07	-81,30	0,2	
6	C6п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов п-го диапазона максимального часового											
6.1		до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	516,88	нет данных	510,87						0,99	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,60	нет данных	10 337,60						1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	20	нет данных	20,00						1,00	
6.2		40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	206,75	нет данных	204,35						0,99	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,50	нет данных	10 337,50						1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	50	нет данных	50,00						1,00	
6.3		100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	75,14	нет данных	73,90						0,98	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 028,00	нет данных	15 028,00						1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	200	нет данных	200,00						1,00	
6.4		400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	30,06	нет данных	29,56						0,98	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 030,00	нет данных	15 030,00						1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	500	нет данных	500,00						1,00	
6.5		1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	28,27	нет данных	27,66						0,98	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	28 270,00	нет данных	28 270,00						1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	1 000	нет данных	1 000,00						1,00	
6.6		2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	24,29	нет данных	23,74						0,98	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	36 435,00	нет данных	36 435,00						1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	1 500	нет данных	1 500,00						1,00	
6.7		3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	19,85	нет данных	19,39						0,98	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	39 700,00	нет данных	39 700,00						1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	2 000	нет данных	2 000,00						1,00	
6.8		4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	10,47	нет данных	10,25						0,98	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 175,00	нет данных	26 175,00						1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	2 500	нет данных	2 500,00						1,00	
6.9		5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	5,23	нет данных	5,12						0,98	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 150,00	нет данных	26 150,00						1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	5 000	нет данных	5 000,00						1,00	
6.10		10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	5,15	нет данных	5,03						0,98	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	51 500,00	нет данных	51 500,00						1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	10 000	нет данных	10 000,00						1,00	
6.11		20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,43	нет данных	3,35						0,98	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	51 450,00	нет данных	51 450,00						1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	15 000	нет данных	15 000,00						1,00	

Расчет выполнен по НИЦ 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	449,92	нет данных	449,85					1,00	Ставка рассчитана для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу .	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	89 984,00	нет данных	89 984,00					1,0		
		часовой расход газа	м3 в час	200	нет данных	477					2,4		
8	Cва	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.											
		Стальные газопроводы											
8.1		158 мм и менее	руб.	5 685,10	10 680,00	5 325,71	-5 354,29	0,50	4 994,90	1,88	-359,39	0,9	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газопользующее оборудование) определена по утвержденным Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и повенкаплатур работ по фактическому присоединению (преве) и пусконаладочным работам.
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	5 685,10	10 680,00	5 325,71	-5 354,29	0,50	4 994,90	1,88	-359,39	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							
8.2		159 - 218 мм	руб./1 подкл.	12 971,65	нет данных	11 794,70					-1 176,95	0,9	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	12 971,65	нет данных	11 794,70					-1 176,95	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							
8.3		219 - 272 мм	руб./1 подкл.	15 753,50	нет данных	14 253,89					-1 499,61	0,9	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 753,50	нет данных	14 253,89					-1 499,61	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							
8.4		273 - 324 мм	руб./1 подкл.	17 583,04	нет данных	15 914,05					-1 668,99	0,9	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	17 583,04	нет данных	15 914,05					-1 668,99	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							
		Полиэтиленовые газопроводы											
8.5		109 мм и менее	руб./1 подкл.	4 834,40	12 940,00	4 447,56	-8 492,44	0,34	8 105,60	2,68	-386,84	0,9	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	4 834,40	12 940,00	4 447,56	-8 492,44	0,34	8 105,60	2,68	-386,84	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.6		110 - 159 мм	руб./1 подкл.	6 076,65	нет данных	5 594,03					-482,62	0,9	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	6 076,65	нет данных	5 594,03					-482,62	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							
8.7		160 - 224 мм	руб./1 подкл.	7 920,87	нет данных	7 281,89					-638,98	0,9	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	7 920,87	нет данных	7 281,89					-638,98	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							
8.8		225 - 314 мм	руб./1 подкл.	11 413,27	нет данных	10 438,97					-974,30	0,9	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	11 413,27	нет данных	10 438,97					-974,30	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							