



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

16 апреля 2019 года

№ 101-Г

г. Новосибирск

О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 754-Г

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 16.04.2019 № 16)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 754-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в таблице приложения № 1 к приказу:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к

газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), согласно приложению № 2;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, согласно приложению № 3;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, согласно приложению № 4;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, согласно приложению № 5;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³, согласно приложению № 6;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, согласно приложению № 7;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», а также

бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, согласно приложению № 8;

8) размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$, согласно приложению № 9.»;

3) приложения №№ 2-7 к приказу изложить в редакции согласно приложениям №№ 1-6 к настоящему приказу;

4) дополнить приложениями №№ 8 и 9 согласно приложениям №№ 7 и 8 к настоящему приказу.

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

Приложение № 1
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 101-Г
«Приложение № 2
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 754-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С₁ на покрытие расходов
Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием
Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газораспределительной сети, на
территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Показатели	Размеры С ₁ , руб.
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	30639<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	130 859<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	184 719<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	285 434<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	391 076<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	492 753<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	591 691<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	691 816<*>
1.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354<*>
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	256 250<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	389 509<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	523 959<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	647 638<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	767 357<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	887 042<*>
2.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418<*>

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	560 870<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	690 661<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	816 154<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	941 272<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

_____».

Приложение № 2
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 101-Г
«Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 754-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₂ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км, на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Показатели	Размеры С ₂ , руб./км
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 228 745<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 916 638<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 544 345<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 262 213<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 866 704<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 511 455<*>
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 978 977<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 523 384<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 563 038<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 516 395<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 516 395<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 044 487<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 979 141<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 974 434<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

_____».

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 101-Г
«Приложение № 4
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 754-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С ₃ , руб./км
1.	109 мм и менее	1 515 561<*>
2.	110-159 мм	1 887 518<*>
3.	160-224 мм	3 299 051<*>
4.	225-314 мм	4 518 896<*>
5.	315-399 мм	6 406 436<*>
6.	400 мм и выше	9 740 900<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

_____».

Приложение № 4
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 101-Г
«Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 754-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Показатели	Размеры С ₄ , руб./км
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 864 563<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 283 739<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 414 206<*>
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 505 711<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	10 456 225<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

_____».

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 101-Г
«Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 754-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 , на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	5 942<*>
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 424<*>
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 141<*>
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	912<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

_____».

Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 101-Г
«Приложение № 7
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 754-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 , на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3
1.	до 1 кВт	4 687<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 147<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 632<*>
4.	свыше 3 кВт	6 295<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

_____».

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, на территории Новосибирской области на 2019 год

№ п/п	Показатели	Размеры C_7 , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 323<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	<i>стальные газопроводы:</i>	
<u>2.1.1.</u>	<u><i>надземный (наземный) тип прокладки:</i></u>	
2.1.1.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>

2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.1.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	40 975<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 975<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 613<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	
2.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 184<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 184<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	25 759<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	79 705<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	111 855<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 855<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	69 592<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	77 710<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	100 871<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	115 067<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	117 959<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	117 959<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	158 853<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	186 624<*>
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 184<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 362<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	39 417<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	39 417<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 528<*>
2.2.1.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	66 472<*>
2.2.2.	<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	72 158<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	91 503<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	111 712<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	111 712<*>

2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	161 294<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	211 298<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

_____».

Приложение № 8
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 101-Г
«Приложение № 9
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 754-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области на 2019 год^{<1>}

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка С^{пр} на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 552 ^{<*>}
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924 ^{<*>}
2.	Стандартизированная тарифная ставка С^г на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	<i>стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:</i>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 228 745 ^{<*>}
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 228 745 ^{<*>}
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 228 745 ^{<*>}
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 228 745 ^{<*>}
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 916 638 ^{<*>}
2.2.	<i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 696 979 ^{<*>}
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 808 846 ^{<*>}
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 966 804 ^{<*>}
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 431 127 ^{<*>}
2.3.	<i>полиэтиленовые газопровод:</i>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	798 999 ^{<*>}
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 515 561 ^{<*>}
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 515 561 ^{<*>}
3.	Стандартизированная тарифная ставка С^{прг} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	59 422 ^{<*>}
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		118 844 ^{<*>}
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		178 266 ^{<*>}
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		237 689 ^{<*>}
4.	Стандартизированная тарифная ставка С^{оу} на установку отключающих устройств^{<2>}	руб./шт.	2 120 ^{<*>}

5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{\text{окс}}^{\Gamma}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя^{<3>}:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметром 11-15 мм	руб./км	1 228 745<*>
5.2.	диаметром 16-20 мм		1 228 745<*>
5.3.	диаметром 21-25 мм		1 228 745<*>
5.4.	диаметром 26-32 мм		1 228 745<*>
5.5.	диаметром 33-50 мм		1 228 745<*>
6.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{\text{пу}}$ на установку прибора учета газа^{<4>}		руб./шт. 1 484<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}^3$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} * I^{\Gamma} + C^{\text{лпр}\Gamma} + C^{\text{оу}} * n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} * I_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}}$$

где:

I^{Γ} - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$I_{\text{окс}}^{\Gamma}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{\text{оу}}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{\text{окс}}^{\Gamma}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{\text{пу}}$) расходы на приобретение прибора учета не включены.

_____».
