



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

11 декабря 2019 года

№ 595-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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 её 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 11.12.2019 № 63)

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

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только 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:

1) в размере 68 160,00 руб. (с НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 56 800,00 руб. (без НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только 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:

1) в размере 39 202,00 руб. (с НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 32 668,33 руб. (без НДС) для других случаев.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153), расположенным в пределах территории Новосибирской области, 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 пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа

прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 1;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 2;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 № 4;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозяйной 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого

не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области согласно приложению № 8.

5. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2020 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	32 171
1.1.2.	протяженность 101-500 м	137 402
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	214 504
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	327 753
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	450 535
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 665
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	685 687
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	790 564
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	226 497
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	345 202
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	472 755
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	594 632
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	715 139
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	823 295
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	69 685
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	286 460
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	432 447
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	584 149
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	724 471
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	862 398
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	986 951
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	306 448
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	461 529
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	621 280

2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	767 750
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	911 485
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 041 503

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2020 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 144 050
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 784 528
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 368 968
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 037 355
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 531 251
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 131 561
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 842 570
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 349 452
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 317 444
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 205 089
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 205 089
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 558 924
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 429 154
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	8 355 843

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2020 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 411 096
2.	110-159 мм	1 757 415
3.	160-224 мм	3 071 654
4.	225-314 мм	4 207 417
5.	315-399 мм	5 964 853
6.	400 мм и выше	9 069 479

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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 2020 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры С ₄ , руб./км (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 299 859
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 665 169
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 778 915
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 964 438
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 969 032

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2020 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	5 297
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 160
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 008
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	806

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ на 2020 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 200
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 614
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 051
4.	свыше 3 кВт	5 649

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозяйной 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2020 год

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 651
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозяйной 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
<i>2.1.</i>	<i>стальные газопроводы:</i>	
<i>2.1.1.</i>	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
<i>2.1.1.1.</i>	<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	7 262
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 388
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 041
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	39 999
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	60 431
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	60 431
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	93 134
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	106 983
<i>2.1.1.2.</i>	<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	33 256
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 512
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	41 854

2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	47 625
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	60 501
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	60 501
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	93 254
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	107 173
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	7 235
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 498
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 041
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	34 570
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	60 431
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	93 560
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	115 673
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	116 559
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	36 450
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 101
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	41 854
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	47 625
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	93 560
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	93 560
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	115 673
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	116 559
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	5 699
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	21 690
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 803
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	38 826
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	38 826
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	45 041
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	48 735
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	60 750
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	60 750
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	192 193

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, ^{<1>} на территории Новосибирской области на 2020 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 847
1.2.	при использовании газа для иных нужд		16 402
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г):		
2.1.	<i>стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:</i>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 144 050
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 079 685
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 144 050
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 125 881
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 784 528
2.2.	<i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 449 581
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 569 756
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 775 568
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 189 868
2.3.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	724 300
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 411 096
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 411 096
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	52 974
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		105 948
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		158 922
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		211 896
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <2>}	руб./шт.	1 868
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс <3>}:		
5.1.	<i>стальной газопровод:</i>		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 144 050
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 144 050
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 144 050
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 144 050
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 144 050
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$ <4>	руб./шт.	1 345

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» размера платы за технологическое присоединение ($P^3_{тп}$) в пределах границ 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 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$P^3_{тп} = C^{пр} + C^Г * l^Г + C^{прГ} + C^{оу} * n + C^Г_{окс} * l^Г_{окс} + C^{пу}$$

где:

$l^Г$ - 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.;

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

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{оу}$ включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^Г_{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{пу}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.