



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

9 декабря 2025 года

№ 311-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2026 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», 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 09.12.2025 № 49) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232), 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 газораспределительной сети Общества

с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» 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) 94 609,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) 77 548,36 руб. (без учета НДС) – для других случаев.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232), 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 газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» 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) 54 413,00 руб. (с учетом НДС) – для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) 44 600,82 руб. (без учета 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 Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 895 руб./договор (без учета НДС);

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

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

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

5) стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», 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;

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

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

8) стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», а также бесхозяйного газопровода или газопровода

основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» (ОГРН 1085407018916, ИНН 5407057232) 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. Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и размеры стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2026 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	18 218
1.1.2.	протяженность 101-500 м	54 654
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	136 635
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	273 270
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	455 449
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	637 629
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	753 621
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 001 989
1.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 100 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	22 649
1.2.2.	протяженность 101-500 м	67 948
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	169 870
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	339 740
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	566 233
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	792 727
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 019 220
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 174 332
2.	Подземный тип прокладки:	
2.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	36 730
2.1.2.	протяженность 101-500 м	110 191
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	275 479
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	550 957
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	918 262
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 285 567
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 613 380
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 822 202
2.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 100 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	41 825
2.2.2.	протяженность 101-500 м	125 474
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	313 684
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	627 369

2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	1 045 614
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 463 860
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 882 106
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	2 002 162

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2026 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 798 235
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	4 007 803
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	5 279 558
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	7 520 798
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	10 849 526
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	14 517 032
1.7.	наружный диаметр 325-425 мм	18 298 263
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	5 333 551
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	6 521 354
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	7 771 985
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	7 716 730
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	11 779 850
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	13 362 355
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	15 127 396
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	20 745 363

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 09.12.2025 № 311-Г/НПА

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов
Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных
со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров,
в расчете на 1 км на 2026 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С ₃ , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	3 270 168
2.	110-159 мм	3 807 344
3.	160-224 мм	5 644 736
4.	225-314 мм	7 326 620
5.	315-399 мм	10 829 904
6.	400 мм и выше	15 216 947

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», 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 2026 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры С ₄ , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 275 245
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	6 529 509
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	9 445 340
1.4.	наружный диаметр строящихся газопроводов 159-218 мм, в грунтах I и II группы	12 308 752
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 308 032
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы	9 717 232
2.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 160-219 мм, в грунтах I и II группы	10 980 214

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 09.12.2025 № 311-Г/НПА

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2026 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	10 446
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	5 917
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 562
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	1 577
5.	$1\ 000-1\ 999 \text{ м}^3/\text{час}$	449
6.	$2\ 000-2\ 999 \text{ м}^3/\text{час}$	444

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ на 2026 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	8 382
2.	от 1 кВт до 2 кВт	9 346
3.	от 2 кВт до 3 кВт	10 040
4.	свыше 3 кВт	11 402

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», 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 «АльфаГазСтройСервис», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2026 год

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 927
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис», 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 «АльфаГазСтройСервис», 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>	
2.1.1.	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
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	10 714
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	11 552
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	28 190
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	66 988
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	80 397
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	85 001
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	130 463
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	150 480
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	46 777

2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	56 983
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	58 871
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	75 473
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	85 100
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	85 100
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	131 170
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	150 748
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	10 176
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	10 547
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	28 190
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	48 626
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	85 001
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	131 601
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	162 705
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	163 950
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	51 271
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	57 812
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	58 871
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	66 988
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	131 601
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	131 601
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	162 705
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	163 950
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	10 825
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	28 575
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	30 509
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	48 954
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	54 612
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	54 612
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	170 566
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	200 244
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	217 888
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	282 362
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	332 440
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	826 606

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «АльфаГазСтройСервис» 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 на 2026 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 (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	5 925
1.2.	при использовании газа для иных нужд		31 840
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	2 798 235
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 787 603
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		3 229 662
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		3 464 610
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		3 628 541
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	3 219 977
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		3 219 977
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		3 246 127
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 904 043
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 887 473
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		3 294 768
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		3 294 768
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	94 010
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		177 574
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		282 029
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		390 522
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу<1>}	руб./шт.	2 594
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс <2>}:		

5.1.	стальной газопровод:		
5.1.2.	диаметр 11-15 мм	руб./км	2 155 297
5.1.2.	диаметр 16-20 мм		2 498 971
5.1.3.	диаметр 21-25 мм		2 498 971
5.1.4.	диаметр 26-32 мм		2 498 971
5.1.5.	диаметр 33-50 мм		2 498 971
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{ny<3>}$:	руб./шт.	2 783
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 616
7.1.2.	4х-комфорочная		2 005
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	8 616
7.2.2.	напольный		12 884
7.3.	установка газового конвектора		
		руб./шт.	6 355
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	12 884
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		8 616

Примечание:

<1> В размере стандартизированной тарифной ставки C^{oy} учтены расходы на приобретение отключающего устройства.

<2> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{г_{окс}}$ учтены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<3> В размере стандартизированной тарифной ставки C^{ny} не учтены расходы на приобретение прибора учета.