



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

9 декабря 2025 года

№ 315-Г/НПА

г. Новосибирск

**Об установлении размеров платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
Акционерного общества «Управляющая компания
«Промышленно-логистический парк» 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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) 94 608,00 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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.	Наземный (наземный) тип прокладки:	
1.1.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	16 907
1.1.2.	протяженность 101-500 м	50 721
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	126 802
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	253 605
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	422 675
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	591 745
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	760 815
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	929 885
1.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 100 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	21 019
1.2.2.	протяженность 101-500 м	63 058
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	157 645
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	315 288
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	525 481
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	735 674
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	945 865
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 156 058
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	101 562
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	253 906
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	507 813
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	846 355
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 184 895
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 523 437
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 861 979
2.2.	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 100 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	38 813
2.2.2.	протяженность 101-500 м	116 441
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	291 105

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	582 209
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	970 348
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 358 487
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 746 626
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	2 134 766

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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	2 595 566
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	4 064 821
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	5 066 269
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	7 265 651
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	10 552 736
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	14 353 604
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	5 781 010
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	6 501 200
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	7 709 459
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	8 561 308
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	10 132 266
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	11 767 359
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	13 141 054
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	19 139 753

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	4 810 361
2.	110-159 мм	4 543 027
3.	160-224 мм	6 858 449
4.	225-314 мм	8 019 662
5.	315-399 мм	10 523 705
6.	400 мм и выше	15 187 275

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 C_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	5 187 339
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	7 060 200
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	9 445 340
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 530 806
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы	10 515 147
2.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 160-219 мм, в грунтах I и II группы	11 915 643

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -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 $40 \text{ м}^3/\text{час}$	9 447
2.	$40\text{-}99 \text{ м}^3/\text{час}$	5 917
3.	$100\text{-}399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 562
4.	$400\text{-}999 \text{ м}^3/\text{час}$	2 074

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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	8 328
2.	от 1 кВт до 2 кВт	8 991
3.	от 2 кВт до 3 кВт	9 058
4.	свыше 3 кВт	10 780

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», а также бесхозяйного 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	стальные газопроводы:	
2.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:	
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	
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	85 001
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	85 001
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	131 001
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	150 480
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:	

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	85 099
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	85 099
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	57 811
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	30 508
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	48 953
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	38 130
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	1 107 024

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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 (C ^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	5 798
1.2.	при использовании газа для иных нужд		31 163
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^г):		
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	2 595 566
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		2 595 566
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		3 238 313
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		3 238 313
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		3 425 517
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	3 002 693
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		3 002 693
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		3 102 938
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		3 610 976
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	1 690 667
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		3 022 721
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		3 022 721
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C ^{прг} :		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	94 473
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		188 946
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		283 419
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		377 892
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C ^{от} ^{<1>}	руб./шт.	2 508
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя C ^г ^{окс} ^{<2>} :		

5.1.	стальной газопровод:		
5.1.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	2 315 855
5.1.2.	диаметр 16-20 мм		2 315 855
5.1.3.	диаметр 21-25 мм		2 315 855
5.1.4.	диаметр 26-32 мм		2 315 855
5.1.5.	диаметр 33-50 мм		2 315 855
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$:	руб./шт.	2 755
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$:		
7.1.	установка газовой плиты:		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 704
7.1.2.	4х-комфорочная		2 106
7.2.	установка газового котла:		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	12 015
7.2.2.	напольный		17 524
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 799
7.4.	установка газовой колонки:		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	12 015
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		8 052

Примечание:

<1> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{оу}$ 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 $C^{пу}$ не учтены расходы на приобретение прибора учета.