



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

16 апреля 2019 года

№ 96-Г

г. Новосибирск

О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 749-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 № 749-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

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 3 изложить в следующей редакции:

«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 «Новосибирскоблгаз» (ОГРН 1075475004241, ИНН 5433168404) 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз» 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 «Новосибирскоблгаз», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, согласно приложению № 7;

8) размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, согласно приложению № 8.»;

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

4) дополнить приложениями №№ 7 и 8 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 № 96-Г
«Приложение № 1
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 749-Г

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

№ п/п	Показатели	Размеры С 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	30 639
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	63 351
1.2.2.	протяженность 101-500 м	146 466
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	63 351
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	63 351
2.2.2.	протяженность 101-500 м	146 466
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

_____».

Приложение № 2
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 96-Г
«Приложение № 2
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 749-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскгаз», 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 C_2 , руб./км (без НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 068 474
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 666 642
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 212 474
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	2 836 707
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 231 916
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 792 569
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 720 849
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 194 247
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 327 254
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 332 376
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	3 927 300
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 125 641
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	6 938 383
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	7 803 855

_____».

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 96-Г
«Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 749-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 C_3 , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 317 879
2.	110-159 мм	1 641 320
3.	160-224 мм	2 868 740
4.	225-314 мм	3 929 474
5.	315-399 мм	5 570 814
6.	400 мм и выше	8 470 348

_____».

Приложение № 4
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 96-Г
«Приложение № 4
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 749-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 (без НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 462 349
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	4 571 150
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	6 354 723
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	8 814 126

_____».

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 96-Г
«Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 749-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 (без НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	5 415
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 207
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 017
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	813

_____».

Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 96-Г
«Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 749-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 167
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 566
3.	от 2 кВт до 3 кВт	4 988
4.	свыше 3 кВт	5 565

_____».

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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 «Новосибирскоблгаз», 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. (без НДС)
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>	
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	6 910
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	6 910
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265

2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
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	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
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	6 910
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	6 910
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 399
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
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	43 534
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	63 385
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
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	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
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	43 918
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	67 218
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141

2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

_____».

Размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирскоблгаз», 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. (без НДС)
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.	стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка С^{прг} на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка С^{оу} на установку отключающих устройств ^{<2>}		руб./шт.
			1 814

5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{\text{окс}}^{\Gamma}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ^{<3>}:		
5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 068 474
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 068 474
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 068 474
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 068 474
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{\text{пу}}$ на установку прибора учета газа ^{<4>}	руб./шт.	1 290

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}^3$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$, 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:

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

где:

l^{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.;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$ - 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.

_____».
