



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

16 апреля 2019 года

№ 100-Г

г. Новосибирск

#### **О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 753-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 № 753-Г «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 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети» (ОГРН 1095406009412, ИНН 5406526153) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/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 м<sup>3</sup>, 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 м<sup>3</sup>, 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 бесхозного 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более  $42 \text{ м}^3/\text{час}$ , согласно приложению № 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 № 100-Г  
«Приложение № 1  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 753-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>1</sub> на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных с проектированием Открытым акционерным обществом «Городские газовые сети» газораспределительной сети, на территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Показатели	Размеры С <sub>1</sub> , руб. (без НДС)
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки:</b>	
<b>1.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
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
<b>1.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	196 641
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	302 780
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	413 224
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	518 566
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	620 969
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	724 354
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки:</b>	
<b>2.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	65 812
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	349 900
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
<b>2.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	276 119
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	418 418

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

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_

Приложение № 2  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 16.04.2019 № 100-Г  
«Приложение № 2  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 753-Г

**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 территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Показатели	Размеры $C_2$ , руб./км (без НДС)
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
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
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
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	3 098 294
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 927 300
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 № 100-Г  
«Приложение № 3  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 753-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>3</sub> на покрытие расходов Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, на территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С <sub>3</sub> , 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 № 100-Г  
«Приложение № 4  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 753-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>4</sub> 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 территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Показатели	Размеры С <sub>4</sub> , руб./км (без НДС)
<b>1.</b>	<b>Стальные газопроводы:</b>	
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
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
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 № 100-Г  
«Приложение № 5  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 753-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>5</sub> 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 м<sup>3</sup>, на территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры С <sub>5</sub> , руб./м <sup>3</sup> (без НДС)
1.	до 40 м <sup>3</sup> /час	5 415
2.	40-99 м <sup>3</sup> /час	2 207
3.	100-399 м <sup>3</sup> /час	1 017
4.	400-999 м <sup>3</sup> /час	813

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_

Приложение № 6  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 16.04.2019 № 100-Г  
«Приложение № 6  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 753-Г

**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  $1 \text{ м}^3$ , на территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./ $\text{м}^3$ (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 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», 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 Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», 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.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки <math>C_{7,1}</math>, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий</b>	1 323
2.	<b>Размеры стандартизированных тарифных ставок <math>C_{7,2}</math>, 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):</b>	
2.1.	<b><i>стальные газопроводы:</i></b>	
<u>2.1.1.</u>	<b><i>надземный (наземный) тип прокладки:</i></b>	
2.1.1.1.	<b><i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i></b>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
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
<b>2.1.2.</b>	<b><i>подземный тип прокладки:</i></b>	
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	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
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	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
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
<b>2.2.</b>	<b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>	
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	24 914
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	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
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

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_

Приложение № 8  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 16.04.2019 № 100-Г  
«Приложение № 8  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 753-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок для Открытого акционерного общества «Городские газовые сети», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час, на территории Новосибирской области на 2019 год <sup><1></sup>**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
<b>1.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка С<sup>пр</sup> на проектирование сети газопотребления:</b>		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	4 500
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
<b>2.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка С<sup>г</sup> на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:</b>		
<b>2.1.</b>	<b>стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:</b>		
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
<b>2.2.</b>	<b>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</b>		
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
<b>2.3.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>		
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
<b>3.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка С<sup>прг</sup> на установку пункта редуцирования газа:</b>		
3.1.	пропускная способность до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		216 582
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка С<sup>оу</sup> на установку отключающих устройств <sup>&lt;2&gt;</sup></b>	руб./шт.	1 814

<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{\text{окс}}^{\Gamma}</math> на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя<sup>&lt;3&gt;</sup>:</b>		
<b>5.1.</b>	<b>стальной газопровод:</b>		
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
<b>6.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка <math>C^{\text{пу}}</math> на установку прибора учета газа<sup>&lt;4&gt;</sup></b>		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 м<sup>3</sup>/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:

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

где:

$\Gamma$  - 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.;

$\Gamma_{\text{окс}}$  - 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.

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_