



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 бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-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 $42 \text{ м}^3/\text{час}$, 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 № 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 С₃ 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 С 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 «Новосибирскгаз», 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 |

_____».

Приложение № 8
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 16.04.2019 № 96-Г
«Приложение № 8
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 13.12.2018 № 749-Г

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. | <i>стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:</i> | | |
| 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. | <i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i> | | |
| 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. | <i>полиэтиленовые газопроводы:</i> | | |
| 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 $C_{окс}^Г$ 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 $C^{пу}$ на установку прибора учета газа^{<4>} | | руб./шт. 1 290 |

Примечание.

<1> Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}^3$) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

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

где:

$l^Г$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{окс}^Г$ - 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 ($C^{оу}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^Г$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) расходы на приобретение прибора учета не включены.

_____».
