



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

23 декабря 2021 года

№ 598-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2022 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 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 23.12.2021 № 55) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить плату 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) в размере 73 649,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 61 374,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату 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) в размере 42 358,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 35 298,33 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) 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) согласно приложению № 1;

2) 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 согласно приложению № 2;

3) 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 согласно приложению № 3;

4) 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 согласно приложению № 4;

5) 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 согласно приложению № 5;

6) 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 м^3 согласно приложению № 6;

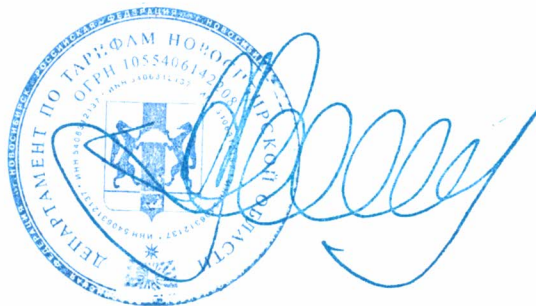
7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного 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

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

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых 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. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 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 2022 год

| № п/п | Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки | Размеры C_1 , руб. (без учета НДС) |
|-------------|---|---|
| 1. | Надземный (наземный) тип прокладки: | |
| <i>1.1.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i> | |
| 1.1.1. | протяженность до 100 м | 12 633 |
| 1.1.2. | протяженность 101-500 м | 37 900 |
| 1.1.3. | протяженность 501-1000 м | 94 751 |
| 1.1.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 189 502 |
| 1.1.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 315 837 |
| 1.1.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 442 172 |
| 1.1.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 568 507 |
| 1.1.8. | протяженность 5 001 м и более | 694 841 |
| <i>1.2.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i> | |
| 1.2.1. | протяженность до 100 м | 15 706 |
| 1.2.2. | протяженность 101-500 м | 47 119 |
| 1.2.3. | протяженность 501-1000 м | 117 799 |
| 1.2.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 235 597 |
| 1.2.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 392 662 |
| 1.2.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 549 727 |
| 1.2.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 706 792 |
| 1.2.8. | протяженность 5 001 м и более | 863 857 |
| 2. | Подземный тип прокладки: | |
| <i>2.1.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i> | |
| 2.1.1. | протяженность до 100 м | 25 511 |
| 2.1.2. | протяженность 101-500 м | 76 534 |
| 2.1.3. | протяженность 501-1 000 м | 191 336 |
| 2.1.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 382 672 |
| 2.1.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 637 787 |
| 2.1.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 892 902 |
| 2.1.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 1 148 017 |
| 2.1.8. | протяженность 5 001 м и более | 1 403 132 |
| <i>2.2.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i> | |
| 2.2.1. | протяженность до 100 м | 28 448 |
| 2.2.2. | протяженность 101-500 м | 85 343 |
| 2.2.3. | протяженность 501-1 000 м | 213 358 |

| | | |
|--------|-------------------------------|-----------|
| 2.2.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 426 717 |
| 2.2.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 711 195 |
| 2.2.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 995 672 |
| 2.2.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 1 280 150 |
| 2.2.8. | протяженность 5 001 м и более | 1 564 628 |

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 2022 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 | 1 681 812 |
| 1.2. | наружный диаметр 51-100 мм | 2 279 494 |
| 1.3. | наружный диаметр 101-158 мм | 2 872 940 |
| 1.4. | наружный диаметр 159-218 мм | 4 116 517 |
| 1.5. | наружный диаметр 219-272 мм | 5 952 707 |
| 1.6. | наружный диаметр 273-324 мм | 7 852 669 |
| 2. | Подземный тип прокладки строящихся газопроводов: | |
| 2.1. | наружный диаметр 50 мм и менее | 4 060 804 |
| 2.2. | наружный диаметр 51-100 мм | 4 687 087 |
| 2.3. | наружный диаметр 101-158 мм | 5 096 283 |
| 2.4. | наружный диаметр 159-218 мм | 5 717 703 |
| 2.5. | наружный диаметр 219-272 мм | 6 951 523 |
| 2.6. | наружный диаметр 273-324 мм | 7 981 445 |
| 2.7. | наружный диаметр 325-425 мм | 8 889 255 |
| 2.8. | наружный диаметр 426-529 мм | 12 371 418 |

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 23.12.2021 № 598-Г

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 2022 год

| № п/п | Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов | Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС) |
|-------|--|---|
| 1. | 109 мм и менее | 3 053 521 |
| 2. | 110-159 мм | 3 013 844 |
| 3. | 160-224 мм | 4 369 021 |
| 4. | 225-314 мм | 4 918 576 |
| 5. | 315-399 мм | 6 368 305 |
| 6. | 400 мм и выше | 9 204 406 |

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 2022 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 | 2 949 080 |
| 1.2. | наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы | 3 345 170 |
| 1.3. | наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы | 3 560 084 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы: | |
| 2.1. | наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы | 3 445 373 |
| 2.2. | наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы | 4 655 572 |

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 23.12.2021 № 598-Г

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 2022 год

| № п/п | Пропускная способность | Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС) |
|-------|----------------------------------|--|
| 1. | до $40 \text{ м}^3/\text{час}$ | 6 648 |
| 2. | $40-99 \text{ м}^3/\text{час}$ | 2 759 |
| 3. | $100-399 \text{ м}^3/\text{час}$ | 868 |
| 4. | $400-999 \text{ м}^3/\text{час}$ | 684 |

Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 23.12.2021 № 598-Г

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 2022 год

| № п/п | Выходная мощность | Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС) |
|-------|-------------------|---|
| 1. | до 1 кВт | 4 551 |
| 2. | от 1 кВт до 2 кВт | 5 000 |
| 3. | от 2 кВт до 3 кВт | 5 474 |
| 4. | свыше 3 кВт | 6 121 |

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 2022 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 | 1 962 |
| 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. | <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 | 7 847 |
| 2.1.1.1.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 7 983 |
| 2.1.1.1.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 21 656 |
| 2.1.1.1.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 51 461 |
| 2.1.1.1.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 65 299 |
| 2.1.1.1.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 65 299 |
| 2.1.1.1.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 100 636 |
| 2.1.1.1.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 115 600 |
| 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 | 35 934 |
| 2.1.1.2.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 43 775 |
| 2.1.1.2.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 45 225 |
| 2.1.1.2.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 51 461 |
| 2.1.1.2.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 65 374 |
| 2.1.1.2.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 65 374 |
| 2.1.1.2.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 100 766 |
| 2.1.1.2.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 115 805 |
| 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 | 7 818 |
| 2.1.2.1.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 8 102 |
| 2.1.2.1.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 21 656 |
| 2.1.2.1.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 37 355 |
| 2.1.2.1.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 65 299 |
| 2.1.2.1.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 101 097 |
| 2.1.2.1.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 124 991 |
| 2.1.2.1.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 125 947 |
| 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 | 39 386 |
| 2.1.2.2.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 44 411 |
| 2.1.2.2.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 45 225 |
| 2.1.2.2.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 51 461 |
| 2.1.2.2.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 101 097 |
| 2.1.2.2.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 101 097 |
| 2.1.2.2.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 124 991 |
| 2.1.2.2.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 125 947 |
| 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 | 7 818 |
| 2.2.1.2. | наружным диаметром 110-159 мм | 21 951 |
| 2.2.1.3. | наружным диаметром 160-224 мм | 23 437 |
| 2.2.1.4. | наружным диаметром 225-314 мм | 37 607 |
| 2.2.1.5. | наружным диаметром 315-399 мм | 41 953 |
| 2.2.1.6. | наружный диаметр 400 мм и выше | 41 953 |
| 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 | 48 669 |
| 2.2.2.2. | наружным диаметром 110-159 мм | 52 661 |
| 2.2.2.3. | наружным диаметром 160-224 мм | 65 644 |
| 2.2.2.4. | наружным диаметром 225-314 мм | 65 644 |
| 2.2.2.5. | наружным диаметром 315-399 мм | 151 553 |
| 2.2.2.6. | наружным диаметром 400 мм и выше | 207 673 |

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 2022 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, руб. (без учета НДС) |
|-------------|--|-------------------------|---|
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}): | | |
| 1.1. | при использовании газа для коммунально-бытовых нужд | руб. за 1 присоединение | 4 148 |
| 1.2. | при использовании газа для иных нужд | | 22 108 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г): | | |
| 2.1. | <i>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</i> | | |
| 2.1.1. | наружный диаметр 25 мм и менее | руб./км | 1 681 812 |
| 2.1.2. | наружный диаметр 26-38 мм | | 1 681 812 |
| 2.1.3. | наружный диаметр 39-45 мм | | 1 890 258 |
| 2.1.4. | наружный диаметр 46-57 мм | | 1 890 258 |
| 2.1.5. | наружный диаметр 58-76 мм | | 1 985 253 |
| 2.2. | <i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i> | | |
| 2.2.1. | наружный диаметр 26-38 мм | руб./км | 1 989 524 |
| 2.2.2. | наружный диаметр 39-45 мм | | 2 113 054 |
| 2.2.3. | наружный диаметр 46-57 мм | | 2 113 054 |
| 2.2.4. | наружный диаметр 58-76 мм | | 2 463 933 |
| 2.3. | <i>полиэтиленовые газопроводы:</i> | | |
| 2.3.1. | наружный диаметр 32 мм и менее | руб./км | 1 172 472 |
| 2.3.2. | наружный диаметр 33-63 мм | | 2 088 214 |
| 2.3.3. | наружный диаметр 64-90 мм | | 2 088 214 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}: | | |
| 3.1. | пропускная способность до 10 м ³ в час | руб./шт. | 64 548 |
| 3.2. | пропускная способность 11-20 м ³ в час | | 129 097 |
| 3.3. | пропускная способность 21-31 м ³ в час | | 193 645 |
| 3.4. | пропускная способность 32-49 м ³ в час | | 258 193 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{от}<1> | руб./шт. | 2 025 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^г_{окс}<2> | | |

| | | | |
|-------------|--|----------|----------------|
| 5.1. | стальной газопровод: | | |
| 5.1. | диаметр 11-15 мм | руб./км | 1 373 830 |
| 5.2. | диаметр 16-20 мм | | 1 373 830 |
| 5.3. | диаметр 21-25 мм | | 1 373 830 |
| 5.4. | диаметр 26-32 мм | | 1 373 830 |
| 5.5. | диаметр 33-50 мм | | 1 373 830 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$ <3>: | | руб./шт. 1 693 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гис}$: | | |
| 7.1. | установка газовой плиты: | | |
| 7.1.1. | 2х-комфорочная | руб./шт. | 1 144 |
| 7.1.2. | 4х-комфорочная | | 1 379 |
| 7.2. | установка газового котла: | | |
| 7.2.1. | настенный | руб./шт. | 7 950 |
| 7.2.2. | напольный | | 14 173 |
| 7.3. | установка газового конвектора | | руб./шт. 3 881 |
| 7.4. | установка газовой колонки: | | |
| 7.4.1. | водонагреватель (емкостный) | руб./шт. | 7 950 |
| 7.4.2. | водонагреватель (проточный) | | 5 362 |

Примечание:

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

<2> В размере стандартизированной тарифной ставки $C_{окс}^г$ 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.