



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

19 декабря 2024 года

№ 553-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 19.12.2024 № 49) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061), расположенным в пределах территории Новосибирской области, согласно приложению № 1.

2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое

присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 803 руб./договор (без учета НДС)¹.

2) стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 2;

3) стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

4) стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 4;

5) стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 № 5;

6) стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 6;

¹ С 1 января 2025 года, организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

7) стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 согласно приложению № 7;

8) стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 8.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061) 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 $42 \text{ м}^3/\text{час}$, на территории Новосибирской области согласно приложению № 9.

4. Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и размеры стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» (ОГРН 1105476032738, ИНН 5406637061) на 2025 год

| № п/п | Показатели | Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб. |
|-------|---|--|
| 1. | Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 сети газораспределения Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» 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 | <p style="text-align: center;">88 543,00 (с учетом НДС)<*></p> <p style="text-align: center;">для случаев, когда Заявителями выступают физические лица</p> |
| | | <p style="text-align: center;">84 326,67 (без учета НДС)<*></p> <p style="text-align: center;">для других случаев</p> |
| 2. | Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 сети газораспределения Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» 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 | <p style="text-align: center;">50 354,00 (с учетом НДС)<*></p> <p style="text-align: center;">для случаев, когда Заявителями выступают физические лица</p> |
| | | <p style="text-align: center;">47 956,19 (без учета НДС)<*></p> <p style="text-align: center;">для других случаев</p> |

| | | |
|--|---|--|
| | (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 | |
|--|---|--|

<*> С 1 января 2025 года, организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

**Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием
Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский» газопровода i -того диапазона диаметров
 n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение
(технологическое присоединение) на 2025 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 | 16 087 |
| 1.1.2. | протяженность 101-500 м | 48 260 |
| 1.1.3. | протяженность 501-1000 м | 120 649 |
| 1.1.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 241 299 |
| 1.1.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 402 165 |
| 1.1.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 563 030 |
| 1.1.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 723 896 |
| 1.1.8. | протяженность 5 001 м и более | 884 762 |
| <i>1.2.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i> | |
| 1.2.1. | протяженность до 100 м | 19 999 |
| 1.2.2. | протяженность 101-500 м | 59 998 |
| 1.2.3. | протяженность 501-1000 м | 149 995 |
| 1.2.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 299 989 |
| 1.2.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 499 982 |
| 1.2.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 699 975 |
| 1.2.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 899 967 |
| 1.2.8. | протяженность 5 001 м и более | 1 099 960 |
| 2. | Подземный тип прокладки: | |
| <i>2.1.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i> | |
| 2.1.1. | протяженность до 100 м | 32 211 |
| 2.1.2. | протяженность 101-500 м | 96 634 |
| 2.1.3. | протяженность 501-1 000 м | 241 585 |
| 2.1.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 483 171 |
| 2.1.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 805 285 |
| 2.1.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 1 127 398 |
| 2.1.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 1 449 512 |
| 2.1.8. | протяженность 5 001 м и более | 1 771 626 |
| <i>2.2.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i> | |
| 2.2.1. | протяженность до 100 м | 36 930 |
| 2.2.2. | протяженность 101-500 м | 110 791 |

| | | |
|--------|-------------------------------|-----------|
| 2.2.3. | протяженность 501-1 000 м | 276 979 |
| 2.2.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 553 957 |
| 2.2.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 923 262 |
| 2.2.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 1 292 566 |
| 2.2.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 1 661 871 |
| 2.2.8. | протяженность 5 001 м и более | 2 031 176 |

<*> С 1 января 2025 года, организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

**Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных со строительством стальных
газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км
на 2025 год**

| № п/п | Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки | Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)<*> |
|-----------|--|---|
| 1. | Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов: | |
| 1.1. | наружный диаметр 50 мм и менее | 2 840 059 |
| 1.2. | наружный диаметр 51-100 мм | 4 447 711 |
| 1.3. | наружный диаметр 101-158 мм | 5 543 491 |
| 1.4. | наружный диаметр 159-218 мм | 7 950 046 |
| 1.5. | наружный диаметр 219-272 мм | 11 546 761 |
| 1.6. | наружный диаметр 273-324 мм | 15 705 656 |
| 2. | Подземный тип прокладки строящихся газопроводов: | |
| 2.1. | наружный диаметр 50 мм и менее | 6 325 558 |
| 2.2. | наружный диаметр 51-100 мм | 7 113 587 |
| 2.3. | наружный диаметр 101-158 мм | 8 435 659 |
| 2.4. | наружный диаметр 159-218 мм | 9 367 749 |
| 2.5. | наружный диаметр 219-272 мм | 11 086 686 |
| 2.6. | наружный диаметр 273-324 мм | 12 875 797 |
| 2.7. | наружный диаметр 325-425 мм | 14 378 890 |
| 2.8. | наружный диаметр 426-529 мм | 20 942 641 |

<*> С 1 января 2025 года, организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных со строительством
полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2025 год**

| № п/п | Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов | Размеры С ₃ , руб./км (без учета НДС)<*> |
|-------|--|---|
| 1. | 109 мм и менее | 4 795 802 |
| 2. | 110-159 мм | 4 970 962 |
| 3. | 160-224 мм | 7 504 487 |
| 4. | 225-314 мм | 8 775 082 |
| 5. | 315-399 мм | 11 514 996 |
| 6. | 400 мм и выше | 16 617 855 |

<*> С 1 января 2025 года, организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С₄ на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Голмачевский», 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 2025 год**

| № п/п | Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов | Размеры С ₄ , руб./км (без учета НДС)<*> |
|-----------|--|---|
| 1. | Стальные газопроводы: | |
| 1.1. | наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы | 5 675 965 |
| 1.2. | наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы | 7 725 242 |
| 1.3. | наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы | 12 941 521 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы: | |
| 2.1. | наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы | 7 145 981 |
| 2.2. | наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы | 11 530 427 |

<*> С 1 января 2025 года, организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

**Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием
и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового
расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2025 год**

| № п/п | Пропускная способность | Размеры C_5 , руб./м (без учета НДС)<*> |
|----------|----------------------------------|--|
| 1. | до $40 \text{ м}^3/\text{час}$ | 10 155 |
| 2. | $40-99 \text{ м}^3/\text{час}$ | 6 327 |
| 3. | $100-399 \text{ м}^3/\text{час}$ | 2 760 |
| 4. | $400-999 \text{ м}^3/\text{час}$ | 2 207 |

<*> С 1 января 2025 года, организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

**Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов
Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих
социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с проектированием
и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии,
в расчете на 1 м³ на 2025 год**

| № п/п | Выходная мощность | Размеры C_6 , руб./м ³ (без учета НДС)<*> |
|----------|-------------------|---|
| 1. | до 1 кВт | 8 948 |
| 2. | от 1 кВт до 2 кВт | 9 674 |
| 3. | от 2 кВт до 3 кВт | 9 746 |
| 4. | свыше 3 кВт | 11 631 |

<*> С 1 января 2025 года, организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2025 год

| № п/п | Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки | Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)<*> |
|------------|--|---|
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 2 612 |
| 2. | Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 Потребительского кооператива по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский», 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 | 11 723 |
| 2.1.1.1.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 12 640 |
| 2.1.1.1.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 30 845 |
| 2.1.1.1.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 73 298 |
| 2.1.1.1.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 93 008 |
| 2.1.1.1.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 93 008 |
| 2.1.1.1.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 143 341 |
| 2.1.1.1.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 164 655 |

| | | |
|------------|---|-----------|
| 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 | 51 183 |
| 2.1.1.2.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 62 351 |
| 2.1.1.2.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 64 416 |
| 2.1.1.2.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 82 583 |
| 2.1.1.2.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 93 116 |
| 2.1.1.2.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 93 116 |
| 2.1.1.2.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 143 526 |
| 2.1.1.2.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 164 947 |
| 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 | 11 136 |
| 2.1.2.1.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 11 541 |
| 2.1.2.1.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 30 845 |
| 2.1.2.1.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 53 206 |
| 2.1.2.1.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 93 008 |
| 2.1.2.1.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 143 997 |
| 2.1.2.1.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 178 030 |
| 2.1.2.1.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 179 393 |
| 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 | 56 100 |
| 2.1.2.2.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 63 258 |
| 2.1.2.2.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 64 416 |
| 2.1.2.2.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 73 298 |
| 2.1.2.2.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 143 997 |
| 2.1.2.2.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 143 997 |
| 2.1.2.2.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 178 030 |
| 2.1.2.2.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 179 393 |
| 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 | 11 845 |
| 2.2.1.2. | наружным диаметром 110-159 мм | 31 267 |
| 2.2.1.3. | наружным диаметром 160-224 мм | 33 382 |
| 2.2.1.4. | наружным диаметром 225-314 мм | 53 565 |
| 2.2.1.5. | наружным диаметром 315-399 мм | 59 756 |
| 2.2.1.6. | наружный диаметр 400 мм и выше | 59 756 |
| 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 | 186 632 |
| 2.2.2.2. | наружным диаметром 110-159 мм | 219 106 |
| 2.2.2.3. | наружным диаметром 160-224 мм | 238 412 |
| 2.2.2.4. | наружным диаметром 225-314 мм | 308 960 |
| 2.2.2.5. | наружным диаметром 315-399 мм | 363 754 |
| 2.2.2.6. | наружным диаметром 400 мм и выше | 1 211 302 |

<*> С 1 января 2025 года, организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Потребительским кооперативом по содействию его членам в решении общих социально-хозяйственных задач «Толмачевский» 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 2025 год

| № п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)<*> |
|-------------|--|----------------------------|--|
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}): | | |
| 1.1. | при использовании газа для коммунально-бытовых нужд | руб. за 1 присоединение | 5 517 |
| 1.2. | при использовании газа для иных нужд | | 29 651 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г): | | |
| 2.1. | стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки: | | |
| 2.1.1. | наружный диаметр 25 мм и менее | руб./км | 2 840 059 |
| 2.1.2. | наружный диаметр 26-38 мм | | 2 840 059 |
| 2.1.3. | наружный диаметр 39-45 мм | | 3 543 348 |
| 2.1.4. | наружный диаметр 46-57 мм | | 3 543 348 |
| 2.1.5. | наружный диаметр 58-76 мм | | 3 748 187 |
| 2.2. | стальные газопроводы подземного типа прокладки: | | |
| 2.2.1. | наружный диаметр 26-38 мм | руб./км | 3 285 536 |
| 2.2.2. | наружный диаметр 39-45 мм | | 3 285 536 |
| 2.2.3. | наружный диаметр 46-57 мм | | 3 395 222 |
| 2.2.4. | наружный диаметр 58-76 мм | | 3 951 116 |
| 2.3. | полиэтиленовые газопроводы: | | |
| 2.3.1. | наружный диаметр 32 мм и менее | руб./км | 1 849 921 |
| 2.3.2. | наружный диаметр 33-63 мм | | 3 307 450 |
| 2.3.3. | наружный диаметр 64-90 мм | | 3 307 450 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}: | | |
| 3.1. | пропускная способность до 10 м ³ в час | руб./шт. | 101 552 |
| 3.2. | пропускная способность 11-20 м ³ в час | | 203 105 |
| 3.3. | пропускная способность 21-31 м ³ в час | | 304 657 |
| 3.4. | пропускная способность 32-49 м ³ в час | | 406 209 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <1>}: | руб./шт. | 2 745 |
| 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 | 2 534 000 |
| 5.2. | диаметр 16-20 мм | | 2 534 000 |
| 5.3. | диаметр 21-25 мм | | 2 534 000 |
| 5.4. | диаметр 26-32 мм | | 2 534 000 |
| 5.5. | диаметр 33-50 мм | | 2 534 000 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$: | руб./шт. | 2 621 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гно}$: | | |
| 7.1. | установка газовой плиты: | | |
| 7.1.1. | 2х-комфорочная | руб./шт. | 1 591 |
| 7.1.2. | 4х-комфорочная | | 2 126 |
| 7.2. | установка газового котла: | | |
| 7.2.1. | настенный | руб./шт. | 7 000 |
| 7.2.2. | напольный | | 17 355 |
| 7.3. | установка газового конвектора | руб./шт. | 4 675 |
| 7.4. | установка газовой колонки: | | |
| 7.4.1. | водонагреватель (емкостный) | руб./шт. | 12 275 |
| 7.4.2. | водонагреватель (проточный) | | 8 283 |

<*> С 1 января 2025 года, организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

Примечание:

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

<2> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{г_{окс}}$ учтены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<3> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{пу}$ не учтены расходы на приобретение прибора учета.