



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

12 декабря 2024 года

№ 443-Г/НПА

г. Новосибирск

#### **Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» 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 12.12.2024 № 46) 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286), 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286), 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 803 руб./договор (без учета НДС)<sup>1</sup>.

2) стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 № 6;

7) стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> согласно приложению № 7;

8) стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления

---

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

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 «ТеплоГазСервис», а также бесхозного 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 Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) на 2025 год**

| № п/п | Показатели   | Размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.  |
|-------|--|--|
| 1.    | Размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» 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<br/>(с учетом НДС)&lt;*&gt;</p> <p style="text-align: center;">для случаев, когда Заявителями выступают физические лица</p> |
|       |  | <p style="text-align: center;">84 326,67<br/>(без учета НДС)&lt;*&gt;</p> <p style="text-align: center;">для других случаев</p>                                      |
| 2.    | Размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» 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  | <p style="text-align: center;">50 924,00<br/>(с учетом НДС)&lt;*&gt;</p> <p style="text-align: center;">для случаев, когда Заявителями выступают физические лица</p> |
|       |  | <p style="text-align: center;">48 499,05<br/>(без учета НДС)&lt;*&gt;</p> <p style="text-align: center;">для других случаев</p>                                      |

|  |  |  |
|--|--|--|
|  | 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» 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.<br>(без учета НДС)<*> |
|-------------|---|--|
| <b>1.</b>   | <b>Надземный (наземный) тип прокладки:</b>                          |  |
| <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   | 43 765                                     |
| 1.1.3.      | протяженность 501-1000 м  | 109 674                                    |
| 1.1.4.      | протяженность 1 001-2 000 м   | 219 349                                    |
| 1.1.5.      | протяженность 2 001-3 000 м   | 365 584                                    |
| 1.1.6.      | протяженность 3 001-4 000 м   | 511 817                                    |
| 1.1.7.      | протяженность 4 001-5 000 м   | 658 051                                    |
| 1.1.8.      | протяженность 5 001 м и более                                       | 804 284                                    |
| <i>1.2.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>      |  |
| 1.2.1.      | протяженность до 100 м  | 18 348                                     |
| 1.2.2.      | протяженность 101-500 м   | 55 044                                     |
| 1.2.3.      | протяженность 501-1000 м  | 142 178                                    |
| 1.2.4.      | протяженность 1 001-2 000 м   | 284 354                                    |
| 1.2.5.      | протяженность 2 001-3 000 м   | 458 699                                    |
| 1.2.6.      | протяженность 3 001-4 000 м   | 642 178                                    |
| 1.2.7.      | протяженность 4 001-5 000 м   | 825 658                                    |
| 1.2.8.      | протяженность 5 001 м и более                                       | 1 009 138                                  |
| <b>2.</b>   | <b>Подземный тип прокладки:</b>                                     |  |
| <i>2.1.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>       |  |
| 2.1.1.      | протяженность до 100 м  | 22 638                                     |
| 2.1.2.      | протяженность 101-500 м   | 96 634                                     |
| 2.1.3.      | протяженность 501-1 000 м   | 149 651                                    |
| 2.1.4.      | протяженность 1 001-2 000 м   | 299 303                                    |
| 2.1.5.      | протяженность 2 001-3 000 м   | 498 838                                    |
| 2.1.6.      | протяженность 3 001-4 000 м   | 698 371                                    |
| 2.1.7.      | протяженность 4 001-5 000 м   | 897 906                                    |
| 2.1.8.      | протяженность 5 001 м и более                                       | 1 097 442                                  |
| <i>2.2.</i> | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>      |  |
| 2.2.1.      | протяженность до 100 м  | 26 799                                     |
| 2.2.2.      | протяженность 101-500 м   | 80 392                                     |
| 2.2.3.      | протяженность 501-1 000 м   | 200 982                                    |
| 2.2.4.      | протяженность 1 001-2 000 м   | 401 962                                    |

|        |                               |           |
|--------|-------------------------------|-----------|
| 2.2.5. | протяженность 2 001-3 000 м   | 669 937   |
| 2.2.6. | протяженность 3 001-4 000 м   | 937 911   |
| 2.2.7. | протяженность 4 001-5 000 м   | 1 167 689 |
| 2.2.8. | протяженность 5 001 м и более | 1 334 355 |

<\*> 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 С<sub>2</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 С <sub>2</sub> , руб./км (без учета НДС)<*> |
|-----------|---|---|
| <b>1.</b> | <b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>  |   |
| 1.1.      | наружный диаметр 50 мм и менее                                      | 1 398 049   |
| 1.2.      | наружный диаметр 51-100 мм  | 3 541 769   |
| 1.3.      | наружный диаметр 101-158 мм   | 4 219 236   |
| 1.4.      | наружный диаметр 159-218 мм   | 5 072 569   |
| 1.5.      | наружный диаметр 219-272 мм   | 6 845 972   |
| 1.6.      | наружный диаметр 273-324 мм   | 8 638 694   |
| <b>2.</b> | <b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>             |   |
| 2.1.      | наружный диаметр 50 мм и менее                                      | 2 656 417   |
| 2.2.      | наружный диаметр 51-100 мм  | 5 430 022   |
| 2.3.      | наружный диаметр 101-158 мм   | 5 618 640   |
| 2.4.      | наружный диаметр 159-218 мм   | 6 902 421   |
| 2.5.      | наружный диаметр 219-272 мм   | 8 903 628   |
| 2.6.      | наружный диаметр 273-324 мм   | 9 885 260   |
| 2.7.      | наружный диаметр 325-425 мм   | 12 393 591  |
| 2.8.      | наружный диаметр 426-529 мм   | 20 852 040  |

<\*> 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 С<sub>3</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 <sub>3</sub> , руб./км (без учета НДС)<*> |
|-------|--|---|
| 1.    | 109 мм и менее                                       | 2 588 522   |
| 2.    | 110-159 мм   | 3 284 461   |
| 3.    | 160-224 мм   | 4 704 738   |
| 4.    | 225-314 мм   | 5 804 742   |
| 5.    | 315-399 мм   | 8 467 768   |
| 6.    | 400 мм и выше  | 12 487 873  |

<\*> 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  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 $C_4$ , руб./км (без учета НДС)<*> |
|-----------|--|--|
| <b>1.</b> | <b>Стальные газопроводы:</b>   |  |
| 1.1.      | наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы  | 3 807 380                                  |
| 1.2.      | наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы      | 4 367 381                                  |
| 1.3.      | наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы     | 4 671 200                                  |
| <b>2.</b> | <b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>   |  |
| 2.1.      | наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы | 5 316 889                                  |
| 2.2.      | наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы     | 6 220 613                                  |

<\*> 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2025 год**

| № п/п | Пропускная способность           | Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$<br>(без учета НДС)<*> |
|-------|----------------------------------|--|
| 1.    | до $40 \text{ м}^3/\text{час}$   | 9 810  |
| 2.    | $40-99 \text{ м}^3/\text{час}$   | 4 101  |
| 3.    | $100-399 \text{ м}^3/\text{час}$ | 1 132  |
| 4.    | $400-999 \text{ м}^3/\text{час}$ | 733  |

<\*> 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2025 год**

| № п/п | Выходная мощность | Размеры $C_6$ , руб./ $\text{м}^3$<br>(без учета НДС)<*> |
|-------|-------------------|--|
| 1.    | до 1 кВт          | 3 882  |
| 2.    | от 1 кВт до 2 кВт | 3 882  |
| 3.    | от 2 кВт до 3 кВт | 3 882  |
| 4.    | свыше 3 кВт       | 3 882  |

<\*> 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 Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», 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.<br>(без учета НДС)<*> |
|------------|--|--|
| 1.         | Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий  | 2 747                                      |
| 2.         | Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$ , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», 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  | 28 332                                     |
| 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   | 51 167                                     |
| 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   | 73 783  |
| 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   | 138 840 |
| 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   | 69 780  |
| 2.2.2.2.   | наружным диаметром 110-159 мм   | 75 504  |
| 2.2.2.3.   | наружным диаметром 160-224 мм   | 94 119  |
| 2.2.2.4.   | наружным диаметром 225-314 мм   | 94 119  |
| 2.2.2.5.   | наружным диаметром 315-399 мм   | 217 295 |
| 2.2.2.6.   | наружным диаметром 400 мм и выше  | 297 758 |

<\*> 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 Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» 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 м<sup>3</sup>/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)<*> |
|-------------|--|-------------------------|--|
| <b>1.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С<sup>пр</sup>):</b>  |                         |  |
| 1.1.        | при использовании газа для коммунально-бытовых нужд  | руб. за 1 присоединение | 4 839  |
| 1.2.        | при использовании газа для иных нужд   |                         | 26 649   |
| <b>2.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С<sup>г</sup>):</b>  |                         |  |
| <b>2.1.</b> | <b>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</b>   |                         |  |
| 2.1.1.      | наружный диаметр 25 мм и менее   | руб./км                 | 1 833 230  |
| 2.1.2.      | наружный диаметр 26-38 мм  |                         | 1 657 117  |
| 2.1.3.      | наружный диаметр 39-45 мм  |                         | 1 622 789  |
| 2.1.4.      | наружный диаметр 46-57 мм  |                         | 1 622 789  |
| 2.1.5.      | наружный диаметр 58-76 мм  |                         | 2 287 238  |
| <b>2.2.</b> | <b>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</b>   |                         |  |
| 2.2.1.      | наружный диаметр 26-38 мм  | руб./км                 | 2 121 013  |
| 2.2.2.      | наружный диаметр 39-45 мм  |                         | 2 296 852  |
| 2.2.3.      | наружный диаметр 46-57 мм  |                         | 2 597 533  |
| 2.2.4.      | наружный диаметр 58-76 мм  |                         | 2 931 139  |
| <b>2.3.</b> | <b>полиэтиленовые газопроводы:</b>   |                         |  |
| 2.3.1.      | наружный диаметр 32 мм и менее   | руб./км                 | 1 743 149  |
| 2.3.2.      | наружный диаметр 33-63 мм  |                         | 1 707 072  |
| 2.3.3.      | наружный диаметр 64-90 мм  |                         | 1 707 072  |
| <b>3.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С<sup>прг</sup>:</b>   |                         |  |
| 3.1.        | пропускная способность до 10 м <sup>3</sup> в час  | руб./шт.                | 26 030   |
| 3.2.        | пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час  |                         | 30 172   |
| 3.3.        | пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час  |                         | 30 172   |
| 3.4.        | пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час  |                         | 56 684   |
| <b>4.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>оу &lt;1&gt;</sup></b>   | руб./шт.                | 2 745  |
| <b>5.</b>   | <b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С<sup>г окс &lt;2&gt;</sup>:</b>                                   |                         |  |
| <b>5.1.</b> | <b>стальной газопровод:</b>  |                         |  |

|        |  |          |           |
|--------|--|----------|-----------|
| 5.1.   | диаметр 11-15 мм   | руб./км  | 1 710 977 |
| 5.2.   | диаметр 16-20 мм   |          | 1 710 977 |
| 5.3.   | диаметр 21-25 мм   |          | 1 710 977 |
| 5.4.   | диаметр 26-32 мм   |          | 1 710 977 |
| 5.5.   | диаметр 33-50 мм   |          | 1 710 977 |
| 6.     | <b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{пу&lt;3&gt;}</math>:</b>     | руб./шт. | 1 860     |
| 7.     | <b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <math>C^{гну}</math>:</b> |          |           |
| 7.1.   | <b>установка газовой плиты:</b>  |          |           |
| 7.1.1. | 2х-комфорочная   | руб./шт. | 1 333     |
| 7.1.2. | 4х-комфорочная   |          | 1 592     |
| 7.2.   | <b>установка газового котла:</b>   |          |           |
| 7.2.1. | настенный  | руб./шт. | 9 732     |
| 7.2.2. | напольный  |          | 8 790     |
| 7.3.   | <b>установка газового конвектора</b>   | руб./шт. | 4 675     |
| 7.4.   | <b>установка газовой колонки:</b>  |          |           |
| 7.4.1. | водонагреватель (емкостный)  | руб./шт. | 10 044    |
| 7.4.2. | водонагреватель (проточный)  |          | 6 813     |

<\*> 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.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель руководителя департамента



Ю.С. Ветчинова

Начальник отдела регулирования  
газоснабжения



М.Б. Лим