



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

11 декабря 2019 года

№ 596-Г

г. Новосибирск

#### **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2020 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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 11.12.2019 № 63)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), 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 «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев,

указанных в пункте 1 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 «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 2;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_3$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 4;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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;

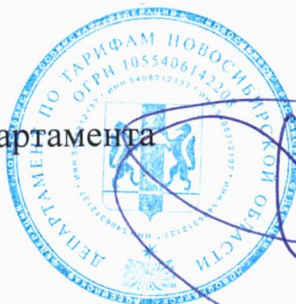
6) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> согласно приложению № 7;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз», 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 Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) 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 согласно приложению № 9.

4. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

Руководитель департамента



  
Г.Р. Асмодьяров

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) на 2020 год<\*>**

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз» 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	68 160,00<*>
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз» 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	39 202,00<*>

	организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	
--	---	--

<\*> Применяется для всех категорий Заявителей;

<\*\*\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2020 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры $C_1$ , руб.
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки:</b>	
<b>1.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	32 331<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	138 089<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	217 899<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	331 722<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	457 047<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	575 837<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	691 952<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	797 804<*>
<b>1.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	90 263<*>
1.2.2.	протяженность 101-500 м	188 212<*>
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	229 892<*>
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	349 171<*>
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	479 268<*>
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	601 805<*>
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	721 404<*>
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	830 535<*>
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки:</b>	
<b>2.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	69 964<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	128 748<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	289 855<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	436 416<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	590 661<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	731 643<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	868 663<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	994 191<*>
<b>2.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	130 720<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	287 320<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	309 843<*>
2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	465 498<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	627 792<*>

2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	774 922<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	917 749<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 048 742<*>

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>2</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2020 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры С <sub>2</sub> , руб./км
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 315 658<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 052 207<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 724 313<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 003 520<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 098 670<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	4 730 240<*>
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 118 955<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 701 870<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 722 800<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 806 600<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 563 790<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 175 840<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	7 404 880<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 609 220<*>

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).



**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>3</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2020 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С <sub>3</sub> , руб./км
1.	109 мм и менее	1 622 761<*>
2.	110-159 мм	2 021 027<*>
3.	160-224 мм	2 858 150<*>
4.	225-314 мм	4 838 529<*>
5.	315-399 мм	6 690 850<*>
6.	400 мм и выше	8 776 990<*>

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>4</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 2020 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры С <sub>4</sub> , руб./км
1.	<b>Стальные газопроводы:</b>	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 085 500<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 523 818<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 660 313<*>
2.	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 878 571<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	7 083 973<*>

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2020 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	5 845<*>
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 385<*>
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 134<*>
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	523<*>

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> на 2020 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./м <sup>3</sup>
1.	до 1 кВт	4 739<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 874<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 036<*>
4.	свыше 3 кВт	5 346<*>

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2020 год**

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры $C_7$ , руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$ , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 345<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$ , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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 «Техногаз», 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	8 274<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 496<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 048<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	54 768<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	69 496<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	69 496<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	107 104<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	123 030<*>
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	38 244<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	46 588<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	48 132<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	54 768<*>

2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	69 576<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	69 576<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	107 242<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	123 249<*>
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	8 320<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 623<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	23 048<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	39 756<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	69 496<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	107 594<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	133 025<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	134 043<*>
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	41 918<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	47 266<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	48 132<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	54 768<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	107 594<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	107 594<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	133 025<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	134 043<*>
2.2.	<b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 320<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	23 362<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	24 943<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	40 024<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	44 649<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	44 649<*>
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	51 797<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	56 046<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	69 863<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	69 863<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	161 294<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	221 022<*>

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» 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, <sup><1></sup> на территории Новосибирской области на 2020 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 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	3 847<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		16 402<*>
<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	1 315 658<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 315 658<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 315 658<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 315 658<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 052 207<*>
<b>2.2.</b>	<b>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 667 018<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 805 219<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 041 904<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 518 348<*>
<b>2.3.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	832 945<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 622 761<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 622 761<*>
<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.	58 450<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		116 899<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		175 349<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		233 799<*>
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>оу</sup> &lt;2&gt;</b>	руб./шт.	2 149<*>
<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С<sup>г окс</sup> &lt;3&gt;:</b>		
<b>5.1.</b>	<b>стальной газопровод:</b>		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 315 658<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 315 658<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 315 658<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 315 658<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 315 658<*>
6.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{ny}</math> &lt;4&gt;</b>	руб./шт.	1 404<*>

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

**Примечание.**

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» размера платы за технологическое присоединение ( $\Pi^3_{тп}$ ) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$\Pi^3_{тп} = C^{пр} + C^Г * l^Г + C^{прГ} + C^{оу} * n + C^Г_{окс} * l^Г_{окс} + C^{пу}$$

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.;

$l^Г_{окс}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки  $C^{оу}$  включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки  $C^Г_{окс}$  включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки  $C^{пу}$  расходы на приобретение прибора учета не включены.