



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

23 декабря 2021 года

№ 605-Г

г. Новосибирск

#### **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» 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 размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163), 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



«Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163), 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) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», а также бесхозяйного

газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-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 «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163) 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. 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



**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163) на 2022 год<\*>**

№ п/п	Показатели	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба» 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	69 091,00<*>
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба» 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	39 737,00<*>

	порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных 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 «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» 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.
<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	12 324<*>
1.1.2.	протяженность 101-500 м	36 972<*>
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	92 429<*>
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	184 857<*>
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	308 095<*>
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	431 332<*>
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	554 570<*>
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	677 808<*>
<b>1.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
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<*>
<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	16 815<*>
2.1.2.	протяженность 101-500 м	50 447<*>
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	126 119<*>
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	252 236<*>
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	420 393<*>
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	588 551<*>
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	756 708<*>
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	924 865<*>
<b>2.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	22 584<*>
2.2.2.	протяженность 101-500 м	67 750<*>
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	169 377<*>



2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	338 752<*>
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	564 587<*>
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	769 644<*>
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	949 393<*>
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 109 610<*>

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

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 499 981<*>
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 214 148<*>
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 711 018<*>
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 463 716<*>
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 759 217<*>
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 650 054<*>
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 373 812<*>
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 967 155<*>
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 697 768<*>
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 524 504<*>
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 208 561<*>
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 268 631<*>
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 704 912<*>
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	11 331 649<*>

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



Приложение № 4  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 23.12.2021 № 605-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>3</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 С <sub>3</sub> , руб./км
1.	109 мм и менее	1 708 082<*>
2.	110-159 мм	2 039 405<*>
3.	160-224 мм	3 666 752<*>
4.	225-314 мм	4 679 236<*>
5.	315-399 мм	6 825 917<*>
6.	400 мм и выше	10 266 849<*>

<\*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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 С <sub>4</sub> , руб./км
<b>1.</b>	<b>Стальные газопроводы:</b>	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 115 534<*>
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 561 305<*>
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 803 122<*>
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 674 023<*>
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	5 036 378<*>

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



Приложение № 6  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 23.12.2021 № 605-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2022 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 697<*>
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 766<*>
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	923<*>
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	623<*>

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

Приложение № 7  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 23.12.2021 № 605-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2022 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./ $\text{м}^3$
1.	до 1 кВт	4 298<*>
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 617<*>
3.	от 2 кВт до 3 кВт	4 831<*>
4.	свыше 3 кВт	5 158<*>

<\*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 677<*>
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$ , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», 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 «Аварийно-диспетчерская служба», 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	8 706<*>
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 857<*>
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	22 435<*>
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	57 076<*>
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 424<*>
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 424<*>
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 617<*>
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	128 214<*>
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	39 436<*>
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 040<*>
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 632<*>
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	57 076<*>
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 508<*>
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	72 508<*>
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 761<*>
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	128 442<*>
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	8 674<*>
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	8 989<*>
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	24 019<*>
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	41 431<*>
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	72 424<*>
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 231<*>
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 630<*>
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	139 691<*>
2.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	43 224<*>
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 738<*>
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	49 802<*>
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	57 076<*>
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	106 194<*>
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	111 608<*>
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 630<*>
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	139 340<*>
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	8 674<*>
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	24 355<*>
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	26 003<*>
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	41 465<*>
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	46 546<*>
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	46 531<*>
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	53 411<*>
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	57 792<*>
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	72 806<*>
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	72 806<*>
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	168 090<*>
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	230 335<*>

<\*> 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 «Аварийно-диспетчерская служба» 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 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.
<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	4 120<*>
1.2.	при использовании газа для иных нужд		20 502<*>
<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	1 433 837<*>
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 433 837<*>
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 433 837<*>
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 434 082<*>
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		2 115 261<*>
<b>2.2.</b>	<b>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 838 772<*>
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 984 866<*>
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		2 229 645<*>
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 685 896<*>
<b>2.3.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	931 856<*>
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 659 618<*>
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 659 618<*>
<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.	50 726<*>
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		96 046<*>
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		141 212<*>
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		194 867<*>
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С<sup>оу&lt;1&gt;</sup></b>	руб./шт.	2 209<*>
<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С<sup>г&lt;2&gt;окс</sup>:</b>		
<b>5.1.</b>	<b>стальной газопровод:</b>		

5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 350 772<*>
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 383 134<*>
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 396 313<*>
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 409 829<*>
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 433 837<*>
6.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <math>C^{пу&lt;3&gt;}</math>:</b>	руб./шт.	1 466<*>
7.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <math>C^{гпо}</math>:</b>		
7.1.	<b>установка газовой плиты:</b>		
7.1.1.	2х-комфорочная	руб./шт.	1 230<*>
7.1.2.	4х-комфорочная		1 471<*>
7.2.	<b>установка газового котла:</b>		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	7 062<*>
7.2.2.	напольный		9 415<*>
7.3.	<b>установка газового конвектора</b>	руб./шт.	3 974<*>
7.4.	<b>установка газовой колонки:</b>		
7.4.1.	водонагреватель (емкостный)	руб./шт.	8 585<*>
7.4.2.	водонагреватель (проточный)		5 833<*>
7.5.	<b>установка газогорелочного устройства</b>	руб./шт.	2 942<*>

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

**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.