



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

26 декабря 2023 года

№ 790-Г/НПА

г. Новосибирск

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», на территории Новосибирской области на 2024 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 26.12.2023 № 48) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046), расположенным в пределах территории Новосибирской области:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения» газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности

и к-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 1;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и к-того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 2;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_3$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных со строительством стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км согласно приложению № 4;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  согласно приложению № 5;

б) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», 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 Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>1</sub> на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения» газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2024 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры С <sub>1</sub> , руб. (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	13 247
1.1.2.	протяженность 101-500 м	39 635
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	98 347
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	196 694
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	327 824
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	458 953
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	590 083
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	721 212
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	16 846
1.2.2.	протяженность 101-500 м	50 679
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	123 427
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	246 853
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	411 422
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	575 991
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	740 562
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	905 128
<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	25 103
2.1.2.	протяженность 101-500 м	75 500
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	157 196
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	333 447
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	555 745
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	778 043
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 000 340
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 222 638
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	27 708
2.2.2.	протяженность 101-500 м	88 107
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	202 436

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	404 872
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	674 786
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	944 700
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 196 149
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 421 116

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2024 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры $C_2$ , руб./км (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 912 325
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 763 287
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 507 455
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 144 129
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 670 404
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 237 279
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 880 485
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 481 742
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 661 608
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 601 423
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	6 280 657
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 779 772
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 838 975
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	11 280 374

Приложение № 3  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 26.12.2023 № № 790-Г/НПА

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_3$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2024 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры $C_3$ , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	2 483 816
2.	110-159 мм	3 049 056
3.	160-224 мм	4 393 841
4.	225-314 мм	5 341 610
5.	315-399 мм	7 312 861
6.	400 мм и выше	10 776 498

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>4</sub> на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», 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 2024 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры С <sub>4</sub> , 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	3 182 053
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 620 431
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 858 283
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 669 911
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 597 540



Приложение № 5  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 26.12.2023 № № 790-Г/НПА

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2024 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$ (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	7 258
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	3 657
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 182
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	725

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2024 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./ $\text{м}^3$ (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 951
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 442
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 960
4.	свыше 3 кВт	6 668

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», 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 Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2024 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	2 094
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$ , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», 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 Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», 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 от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	39 100
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	48 790
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	50 595
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	57 571
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	71 441
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	71 441
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	111 293
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	127 905
2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	

2.1.2.1.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	42 644
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	49 051
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	50 595
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	56 838
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	100 431
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	101 809
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	128 058
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	129 443
<b>2.2.</b>	<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	9 152
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	25 698
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	27 437
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	44 025
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	49 113
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	49 113