



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

19 декабря 2024 года

№ 551-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении размеров 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 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 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 19.12.2024 № 49) 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) стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с приемом заявки о подключении,

подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – 1 803 руб./договор (без учета НДС);

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

3) 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 согласно приложению № 2;

4) 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;

5) 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;

6) 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 м³ согласно приложению № 5;

7) 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 м³ согласно приложению № 6;

8) 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», 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 Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

2. Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

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 k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2025 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
<i>1.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	13 361
1.1.2.	протяженность 101-500 м	43 999
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	105 493
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	210 987
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	351 645
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	494 803
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	632 961
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	773 619
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	17 917
1.2.2.	протяженность 101-500 м	54 326
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	131 857
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	263 713
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	439 522
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	615 331
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	791 140
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	966 948
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	28 360
2.1.2.	протяженность 101-500 м	86 475
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	196 348
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	381 021
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	635 035
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	889 049
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 143 063
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 385 168
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	31 033
2.2.2.	протяженность 101-500 м	98 341
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	226 100

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	452 200
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	753 667
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	1 055 134
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 343 936
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 596 763

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 2025 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 195 497
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 234 318
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 840 052
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	5 130 846
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	6 603 922
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	9 436 592
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	3 756 942
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	4 678 441
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	5 704 992
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	6 361 188
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	7 840 782
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	8 934 403
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	10 122 864
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	13 864 295

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 2025 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	3 174 805
2.	110-159 мм	3 632 367
3.	160-224 мм	5 339 389
4.	225-314 мм	6 339 217
5.	315-399 мм	8 595 435
6.	400 мм и выше	12 602 328

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 на 2025 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 948 571
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	4 914 539
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	6 684 570
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 884 552
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-159 мм, в грунтах I и II группы	6 519 665

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 м^3 на 2025 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	8 202
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	4 222
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 275
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	1 083

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 м^3 на 2025 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	6 144
2.	от 1 кВт до 2 кВт	6 808
3.	от 2 кВт до 3 кВт	7 466
4.	свыше 3 кВт	8 493

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 2025 год

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 340
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	37 115
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	45 790
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	45 299
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	61 244
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	73 327
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	73 327
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	109 050
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	122 318
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	43 997
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	49 533
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	52 980
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	59 958
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	104 251
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	103 788
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	133 401
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	134 245
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	9 306
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	21 872
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	26 180
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	39 094
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	49 296
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	49 296