



Агентство по регулированию цен
и тарифов Ульяновской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

28.12.2023 № 345-П

АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 декабря 2023г.

№ 345-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск», 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 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 расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, при технологическом присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» согласно приложению № 2.

0001476

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно.

Руководитель



С.М.Курбатов



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 28 декабря 2023 г. № 345-П

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Газпром
газораспределение Ульяновск»**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)	
		единица измерения	размер стандартизи- рованной тарифной ставки
1	2	3	4
1.	C_0 , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	6 740,64
2.	C_1 , ставка на покрытие расходов ГРО ¹ , связанных с проектированием газораспределительной сети:		
2.1.	На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром:		
2.1.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.1.1.1.	до 100 м		158 975,00
2.1.1.2.	101-500 м		503 340,00
2.1.1.3.	501-1000 м		861 342,00
2.1.1.4.	1001-2000 м		1 739 938,00
2.1.1.5.	2001-3000 м		2 493 947,00
2.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.1.2.1.	до 100 м		162 221,00
2.1.2.2.	101-500 м	руб.	515 998,00

2.1.2.3.	501-1000 м		880 571,00	
2.1.2.4.	1001-2000 м		1 767 103,00	
2.1.2.5.	2001-3000 м		2 526 016,00	
2.2.	На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром:			
2.2.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:	руб.		
2.2.1.1.	до 100 м		244 939,00	
2.2.1.2.	101-500 м		645 777,00	
2.2.1.3.	501-1000 м		1 176 172,00	
2.2.1.4.	1001-2000 м		2 301 851,00	
2.2.1.5.	2001-3000 м		3 284 746,00	
2.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:			
2.2.2.1.	до 100 м		250 349,00	
2.2.2.2.	101-500 м		666 874,00	
2.2.2.3.	501-1000 м		1 208 219,00	
2.2.2.4.	1001-2000 м		2 347 126,00	
2.2.2.5.	2001-3000 м		3 338 194,00	
3.	С ₂ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода:			
3.1.	Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром:			
3.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 734 039,00
3.1.2.	51-100 мм	2 585 955,00		
3.1.3.	101-158 мм	3 107 088,00		
3.1.4.	159-218 мм	4 142 512,00		
3.1.5.	219-272 мм	5 801 535,00		
3.1.6.	273-324 мм	7 734 347,00		
3.1.7.	325-425 мм	10 037 011,00		
3.1.8.	426-529 мм	13 600 238,00		
3.1.9.	530 мм и выше	15 902 592,00		
3.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:			
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	0,00	
3.2.2.	51-100 мм		3 557 525,00	
3.2.3.	101-158 мм		3 671 190,00	
3.2.4.	159-218 мм		5 581 021,00	
3.2.5.	219-272 мм		7 188 111,00	
3.2.6.	273-324 мм		10 180 785,00	
3.2.7.	325-425 мм		12 749 646,00	
3.2.8.	426-529 мм		16 577 011,00	
3.2.9.	530 мм и выше		17 084 597,00	

4.	С ₃ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 159 022,00
4.2.	110-159 мм		2 447 407,00
4.3.	160-224 мм		3 659 862,00
4.4.	225-314 мм		6 699 808,00
4.5.	315-399 мм		19 196 634,00
4.6.	400 мм и выше		18 456 914,00
5.	С ₄ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом:		
5.1.	Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
5.1.1.	50 мм и менее	руб./км	14 072 000,00
5.1.2.	51-100 мм		18 818 000,00
5.1.3.	101-158 мм		19 054 000,00
5.1.4.	159-219 мм		24 191 000,00
5.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
5.2.1.	109 мм и менее		13 911 000,00
5.2.2.	110-159 мм		15 984 000,00
5.2.3.	160-219 мм		19 161 000,00
6.	С ₅ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью:		
6.1.	до 40 м ³ в час	руб./м ³ в час	34 162,00
6.2.	40 - 99 м ³ в час		43 236,00
6.3.	100 - 399 м ³ в час		13 084,00
6.4.	400 - 999 м ³ в час		4 508,00
6.5.	1 000 - 1 999 м ³ в час		3 317,00
7.	С ₆ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности:		
7.1.	до 1 кВт	руб./ м ³ в час	1 029,00
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт		738,00
7.3.	от 2 до 3 кВт		678,00
8.	С _{7.1} , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:		
8.1.	Стальные газопроводы:		
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.1.1.	до 100 мм		4 764,00

8.1.1.1.2.	108-158 мм		4 764,00
8.1.1.1.3.	159-218 мм		4 764,00
8.1.1.1.4.	219-272 мм		4 764,00
8.1.1.1.5.	273-324 мм		4 764,00
8.1.1.1.6.	325-425 мм		4 764,00
8.1.1.1.7.	426-529 мм		4 764,00
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		4 764,00
8.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	4 764,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		4 764,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		4 764,00
8.1.1.2.4.	219-272 мм		4 764,00
8.1.1.2.5.	273-324 мм		4 764,00
8.1.1.2.6.	325-425 мм		4 764,00
8.1.1.2.7.	426-529 мм		4 764,00
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		4 764,00
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	4 764,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		4 764,00
8.1.2.1.3.	159-218 мм		4 764,00
8.1.2.1.4.	219-272 мм		4 764,00
8.1.2.1.5.	273-324 мм		4 764,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		4 764,00
8.1.2.1.7.	426-529 мм		4 764,00
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		4 764,00
8.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	4 764,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		4 764,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		4 764,00
8.1.2.2.4.	219-272 мм		4 764,00
8.1.2.2.5.	273-324 мм		4 764,00
8.1.2.2.6.	325-425 мм		4 764,00
8.1.2.2.7.	426-529 мм		4 764,00

8.1.2.2.8.	530 мм и выше		4 764,00
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
8.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	4 764,00
8.2.1.2.	110-159 мм		4 764,00
8.2.1.3.	160-224 мм		4 764,00
8.2.1.4.	225-314 мм		4 764,00
8.2.1.5.	315-399 мм		4 764,00
8.2.1.6.	400 мм и выше		4 764,00
8.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	4 764,00
8.2.2.2.	110-159 мм		4 764,00
8.2.2.3.	160-224 мм		4 764,00
8.2.2.4.	225-314 мм		4 764,00
8.2.2.5.	315-399 мм		4 764,00
8.2.2.6.	400 мм и выше		4 764,00
9.	С _{7,2} , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента:		
9.1.	Стальные газопроводы:		
9.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
9.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	12 270,00
9.1.1.1.2.	108-158 мм		11 829,00
9.1.1.1.3.	159-218 мм		11 829,00
9.1.1.1.4.	219-272 мм		220 681,00
9.1.1.1.5.	273-324 мм		310 580,00
9.1.1.1.6.	325-425 мм		577 259,00
9.1.1.1.7.	426-529 мм		1 312 805,00
9.1.1.1.8.	530 мм и выше		1 946 456,00
9.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		

9.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	57 837,00
9.1.1.2.2.	108-158 мм		76 354,00
9.1.1.2.3.	159-218 мм		151 962,00
9.1.1.2.4.	219-272 мм		220 681,00
9.1.1.2.5.	273-324 мм		310 580,00
9.1.1.2.6.	325-425 мм		577 259,00
9.1.1.2.7.	426-529 мм		1 312 805,00
9.1.1.2.8.	530 мм и выше		1 946 456,00
9.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
9.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	14 439,00
9.1.2.1.2.	108-158 мм		14 087,00
9.1.2.1.3.	159-218 мм		14 087,00
9.1.2.1.4.	219-272 мм		222 850,00
9.1.2.1.5.	273-324 мм		312 749,00
9.1.2.1.6.	325-425 мм		579 428,00
9.1.2.1.7.	426-529 мм		1 312 935,00
9.1.2.1.8.	530 мм и выше		1 946 587,00
9.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	63 272,00
9.1.2.2.2.	108-158 мм		78 523,00
9.1.2.2.3.	159-218 мм		154 131,00
9.1.2.2.4.	219-272 мм		222 850,00
9.1.2.2.5.	273-324 мм		312 749,00
9.1.2.2.6.	325-425 мм		579 428,00
9.1.2.2.7.	426-529 мм		1 312 935,00
9.1.2.2.8.	530 мм и выше		1 946 587,00
9.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
9.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.2.1.1.	63 мм и менее	руб.	18 874,00
9.2.1.2.	64-109 мм		76 569,00
9.2.1.3.	110-159 мм		91 135,00
9.2.1.4.	160-224 мм		172 264,00
9.2.1.5.	225-314 мм		517 705,00
9.2.1.6.	315-399 мм		522 876,00

9.2.1.7.	400 мм и выше мм		522 876,00
9.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.2.2.1.	63 мм и менее	руб.	18 874,00
9.2.2.2.	64-109 мм		76 569,00
9.2.2.3.	110-159 мм		91 135,00
9.2.2.4.	160-224 мм		172 264,00
9.2.2.5.	225-314 мм		517 705,00
9.2.2.6.	315-399 мм		522 876,00
9.2.2.7.	400 мм и выше мм		522 876,00

¹ Газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»).

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяжённость, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 28 декабря 2023 г. № 345-П

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри
границ земельного участка Заявителя, при технологическом
присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной
ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)	
		единица измерения	размер стандартизи- рованной тарифной ставки
1	2	3	4
1.	$C^{пр}$, стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления :		
1.1.	На разработку проектной и рабочей документации объекта с потреблением газа		
1.1.1.	Не более 42 куб.м/час		
1.1.1.1.	Для коммунально-бытовых нужд	руб./ проект	5 640,25
1.1.1.2.	Для иных нужд	руб./ проект	43 327,18
1.1.2.	Свыше 42 куб.м/час		
1.1.2.1.	Многоквартирные жилые дома	руб./ проект	82 343,96
1.1.2.2.	Коммунально-бытовые предприятия		
1.1.2.2.1.	Теплогенераторная	руб./ проект	139 889,33
1.1.2.2.2.	Установка узла учёта газа		7 546,32
1.1.2.3.	Агро-комплекс		
1.1.2.3.1.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 8 МВт	руб./ проект	152 422,54
1.1.2.3.2.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 17 МВт		242 091,43
1.1.2.3.3.	Газоиспользующее оборудование (тепличные комплексы)		148 177,64
1.1.2.3.4.	Установка узла учёта газа		37 494,89

1.1.2.4.	Промышленные предприятия		
1.1.2.4.1.	Обвязка газогорелочных устройств, предназначенных для технологических процессов	руб./ проект	205 112,29
1.1.2.4.2.	Установка узла учёта газа		37 494,89
1.1.2.5.	Установка пункта редуцирования газа (ПРГ)	руб./ проект	43 008,65
2.	С ^г , стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (с учётом стоимости материалов):		
2.1.	Не более 42 куб.м/час		
2.1.1.	Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка:		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./м	1 363,66
2.1.1.2.	26-38 мм		1 412,11
2.1.1.3.	39-45 мм		1 481,20
2.1.1.4.	46-57 мм		1 867,49
2.1.1.5.	58-76 мм		2 135,52
2.1.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.1.2.1.	26-57 мм	руб./м	2 883,44
2.1.2.2.	58-76 мм		2 980,44
2.1.2.3.	89 мм		3 054,98
2.1.2.4.	108 мм		3 499,02
2.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.1.3.1.1.	32 -63 мм	руб./м	1 565,95
2.1.3.1.2.	64-90 мм		1 759,32
2.2.	Свыше 42 куб.м/час		
2.2.1.	Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка:		
2.2.1.1.	108 мм	руб./м	3 407,71
2.2.1.2.	159 мм		4 418,11
2.2.1.3.	219 мм		6 907,96
2.2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.2.2.1.	108 мм	руб./м	3 640,43
2.2.2.2.	159 мм		4 960,52
2.2.2.3.	219 мм		6 157,14
2.2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.2.3.1.	110 мм	руб./м	2 813,67
2.2.3.2.	160 мм		3 840,14
2.2.3.3.	225 мм		6 029,14
3.	С _{прг} , стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом материалов без стоимости пункта редуцирования газа):		
3.1.	до 10 м ³ /час	руб./м ³	25 532,00
3.2.	11-20 м ³ /час		14 184,00

3.3.	21-31 м ³ /час		9 456,00
3.4.	32-49 м ³ /час		5 803,00
4.	C ^{ou} , стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учётом стоимости материалов):		
4.1.	Не более 42 куб.м/час		
4.1.1.	Установка отключающих устройств	руб./шт.	2 232,66
4.2.	Свыше 42 куб.м/час		
4.2.1.	Стальной газопровод, надземная прокладка		
4.2.1.1.	100 мм	руб./шт.	48 784,80
4.2.1.2.	150 мм		103 950,00
4.2.1.3.	200 мм		195 679,20
4.2.2.	Стальной газопровод, подземная прокладка		
4.2.2.1.	100 мм	руб./шт.	97 220,40
4.2.2.2.	150 мм		184 310,40
4.2.2.3.	200 мм		332 976,00
4.2.3.	Полиэтиленовый газопровод		
4.2.3.1.	110 мм	руб./шт.	127 708,80
4.2.3.2.	160 мм		349 684,80
4.2.3.3.	225 мм		727 248,00
5.	C ^{г_{окс}} , стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя при наземном (надземном) способе прокладке (с учётом стоимости материалов):		
5.1.	11-15 мм	руб./м	1 127,29
5.2.	16-20 мм		1 255,27
5.3.	21-25 мм		1 269,57
5.4.	26-32 мм		1 370,91
5.5.	40 мм		1 466,24
5.6.	57 мм		1 829,67
6.	C ^{пу} , стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта)		
6.1.	Не более 42 куб.м/час		
6.1.1.	Для физических лиц	руб.	897,24
6.1.2.	Для юридических лиц	руб.	3 914,39
6.2.	Свыше 42 куб.м/час		
6.2.1.	Монтаж измерительного комплекса на базе счетчика «Ирвис» (без подключения)	руб.	68 074,97
7.	C ^{г_{ио}} , стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования		
7.1.	Установка котла настенного (колонка)	руб.	3 411,64
7.2.	Установка котла напольного	руб.	3 411,64

7.3.	Установка плиты газовой	руб.	1 694,35
7.4.	Установка конвектора	руб.	4 865,75
7.5.	Установка сигнализатора загазованности	руб.	1 870,13
