



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

24 декабря 2022г.

№ 352-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 2023 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 «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», 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.

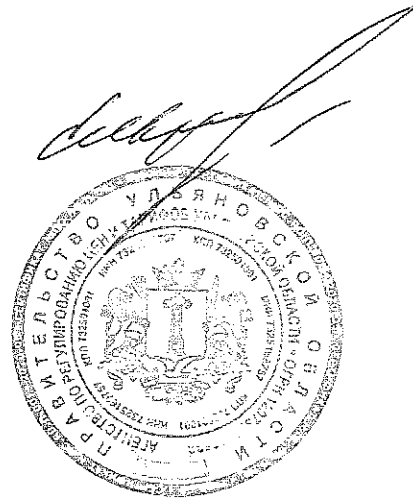
2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, при технологическом присоединении к газораспределительным

0001125

сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» согласно приложению № 2.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года включительно.

Исполняющий обязанности
руководителя



С.М.Курбатов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2022 г. № 352-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_1 , ставка на покрытие расходов ГРО ¹ , связанных с проектированием газораспределительной сети:		
1.1.	На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром:		
1.1.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:		
1.1.1.1.	до 100 м		147 607,00
1.1.1.2.	101-500 м		448 137,00
1.1.1.3.	501-1000 м		758 374,00
1.1.1.4.	1001-2000 м		1 505 363,00
1.1.1.5.	2001-3000 м		2 168 728,00
1.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
1.1.2.1.	до 100 м		150 552,00
1.1.2.2.	101-500 м		459 617,00
1.1.2.3.	501-1000 м		775 814,00
1.1.2.4.	1001-2000 м		1 530 002,00
1.1.2.5.	2001-3000 м		2 197 814,00
1.2.	На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным		

	диаметром:			
1.2.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:	руб.		
1.2.1.1.	до 100 м		225 663,00	
1.2.1.2.	101-500 м		577 412,00	
1.2.1.3.	501-1000 м		1 044 183,00	
1.2.1.4.	1001-2000 м		2 015 537,00	
1.2.1.5.	2001-3000 м		2 886 761,00	
1.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:			
1.2.2.1.	до 100 м		230 570,00	
1.2.2.2.	101-500 м		596 546,00	
1.2.2.3.	501-1000 м		1 073 249,00	
1.2.2.4.	1001-2000 м		2 056 601,00	
1.2.2.5.	2001-3000 м		2 935 238,00	
2.	С ₂ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода:			
2.1.	Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром:			
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 566 503,00
2.1.2.	51-100 мм	2 371 574,00		
2.1.3.	101-158 мм	2 848 108,00		
2.1.4.	159-218 мм	3 802 009,00		
2.1.5.	219-272 мм	5 347 582,00		
2.1.6.	273-324 мм	7 123 347,00		
2.1.7.	325-425 мм	9 321 658,00		
2.1.8.	426-529 мм	12 651 217,00		
2.1.9.	530 мм и выше	14 737 515,00		
2.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:			
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	0,00	
2.2.2.	51-100 мм		3 262 289,00	
2.2.3.	101-158 мм		3 311 677,00	
2.2.4.	159-218 мм		5 061 532,00	
2.2.5.	219-272 мм		6 366 064,00	
2.2.6.	273-324 мм		9 357 205,00	
2.2.7.	325-425 мм		11 571 311,00	
2.2.8.	426-529 мм		15 293 504,00	
2.2.9.	530 мм и выше		15 726 301,00	
3.	С ₃ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:			
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 884 432,00	
3.2.	110-159 мм		2 149 438,00	
3.3.	160-224 мм		3 256 431,00	

3.4.	225-314 мм		5 994 456,00
3.5.	315-399 мм		17 488 436,00
3.6.	400 мм и выше		16 759 787,00
4.	С ₄ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом:		
4.1.	Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:	руб./км	
4.1.1.	50 мм и менее		12 311 000,00
4.1.2.	51-100 мм		16 609 000,00
4.1.3.	101-158 мм		16 821 000,00
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее		12 270 000,00
4.2.2.	110-159 мм		14 064 000,00
5.	С ₅ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью:		
5.1.	до 40 м ³ в час	руб./м ³ в час	31 678,00
5.2.	40 - 99 м ³ в час		40 364,00
5.3.	100 - 399 м ³ в час		12 204,00
5.4.	400 - 999 м ³ в час		4 205,00
5.5.	1 000 - 1 999 м ³ в час		3 095,00
6.	С ₆ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности:		
6.1.	до 1 кВт	руб./м ³ в час	823,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		694,00
7.	С _{7.1} , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:		
7.1.	Стальные газопроводы:		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	4 657,00
7.1.1.1.2.	108-158 мм		4 657,00
7.1.1.1.3.	159-218 мм		4 657,00
7.1.1.1.4.	219-272 мм		4 657,00
7.1.1.1.5.	273-324 мм		4 657,00
7.1.1.1.6.	325-425 мм		4 657,00
7.1.1.1.7.	426-529 мм		4 657,00
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		4 657,00
7.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в		

	газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	4 657,00
7.1.1.2.2.	108-158 мм		4 657,00
7.1.1.2.3.	159-218 мм		4 657,00
7.1.1.2.4.	219-272 мм		4 657,00
7.1.1.2.5.	273-324 мм		4 657,00
7.1.1.2.6.	325-425 мм		4 657,00
7.1.1.2.7.	426-529 мм		4 657,00
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		4 657,00
7.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	4 657,00
7.1.2.1.2.	108-158 мм		4 657,00
7.1.2.1.3.	159-218 мм		4 657,00
7.1.2.1.4.	219-272 мм		4 657,00
7.1.2.1.5.	273-324 мм		4 657,00
7.1.2.1.6.	325-425 мм		4 657,00
7.1.2.1.7.	426-529 мм		4 657,00
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		4 657,00
7.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	4 657,00
7.1.2.2.2.	108-158 мм		4 657,00
7.1.2.2.3.	159-218 мм		4 657,00
7.1.2.2.4.	219-272 мм		4 657,00
7.1.2.2.5.	273-324 мм		4 657,00
7.1.2.2.6.	325-425 мм		4 657,00
7.1.2.2.7.	426-529 мм		4 657,00
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		4 657,00
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
7.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	4 657,00
7.2.1.2.	110-159 мм		4 657,00
7.2.1.3.	160-224 мм		4 657,00
7.2.1.4.	225-314 мм		4 657,00
7.2.1.5.	315-399 мм		4 657,00
7.2.1.6.	400 мм и выше		4 657,00

7.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	4 657,00
7.2.2.2.	110-159 мм		4 657,00
7.2.2.3.	160-224 мм		4 657,00
7.2.2.4.	225-314 мм		4 657,00
7.2.2.5.	315-399 мм		4 657,00
7.2.2.6.	400 мм и выше		4 657,00
8.	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:		
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	руб.	10 671,00
8.1.1.1.2.	108-158 мм		10 848,00
8.1.1.1.3.	159-218 мм		10 848,00
8.1.1.1.4.	219-272 мм		175 550,00
8.1.1.1.5.	273-324 мм		246 308,00
8.1.1.1.6.	325-425 мм		456 278,00
8.1.1.1.7.	426-529 мм		1 032 833,00
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		1 493 181,00
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.	45 471,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		58 887,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		131 313,00
8.1.1.2.4.	219-272 мм		175 550,00
8.1.1.2.5.	273-324 мм		246 308,00
8.1.1.2.6.	325-425 мм		456 278,00
8.1.1.2.7.	426-529 мм		1 032 833,00
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		1 493 181,00
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.	12 537,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		12 801,00

8.1.2.1.3.	159-218 мм		12 801,00
8.1.2.1.4.	219-272 мм		177 416,00
8.1.2.1.5.	273-324 мм		248 173,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		458 143,00
8.1.2.1.7.	426-529 мм		1 033 775,00
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		1 494 123,00
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.	50 175,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		60 753,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		133 178,00
8.1.2.2.4.	219-272 мм		177 416,00
8.1.2.2.5.	273-324 мм		248 173,00
8.1.2.2.6.	325-425 мм		458 143,00
8.1.2.2.7.	426-529 мм		1 033 775,00
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		1 494 123,00
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.	63 мм и менее	руб.	13 850,00
8.2.1.2.	64-109 мм		52 032,00
8.2.1.3.	110-159 мм		53 497,00
8.2.1.4.	160-224 мм		105 324,00
8.2.1.5.	225-314 мм		310 554,00
8.2.1.6.	315-399 мм		315 059,00
8.2.1.7.	400 мм и выше мм		315 059,00
8.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.2.1.	63 мм и менее	руб.	13 850,00
8.2.2.2.	64-109 мм		52 032,00
8.2.2.3.	110-159 мм		53 497,00
8.2.2.4.	160-224 мм		105 324,00
8.2.2.5.	225-314 мм		310 554,00
8.2.2.6.	315-399 мм		315 059,00
8.2.2.7.	400 мм и выше мм		315 059,00

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 27 декабря 2022 г. № 352-Т

**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.	С ^{пр} , стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления :		
1.1.	На разработку проектной и рабочей документации объекта с потреблением газа не более 42 куб.м/час		
1.1.1.	Для коммунально-бытовых нужд	руб./ проект	5 616,00
1.1.2.	Для иных нужд	руб./ проект	40 100,00
1.2.	На разработку проектной и рабочей документации объекта с потреблением газа свыше 42 куб.м/час		
1.2.1.	Многоквартирные жилые дома	руб./ проект	80 923,00
1.2.2.	Коммунально-бытовые предприятия		
1.2.2.1.	Теплогенераторная	руб./ проект	71 700,00
1.2.2.2.	Установка узла учёта газа		6 990,00
1.2.3.	Агро-комплекс		
1.2.3.1.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 8 МВт	руб./ проект	151 491,00
1.2.3.2.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 17 МВт		237 641,00
1.2.3.3.	Газоиспользующее оборудование (тепличные		147 271,00

	комплексы)		
1.2.3.4.	Установка узла учёта газа		37 266,00
1.2.4.	Промышленные предприятия		
1.2.4.1.	Обвязка газогорелочных устройств, предназначенных для технологических процессов	руб./ проект	203 859,00
1.2.4.2.	Установка узла учёта газа		37 266,00
1.2.5.	Установка пункта редуцирования газа (ПРГ)	руб./ проект	40 710,00
1.2.6.	Электрозащитная установка от коррозии	руб./ проект	93 080,00
2.	C ^г , стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (с учётом стоимости материалов):		
2.1.	Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./м	1 370,00
2.1.2.	26-38 мм		1 445,00
2.1.3.	39-45 мм		1 495,00
2.1.4.	46-57 мм		1 875,00
2.1.5.	58-76 мм		2 123,00
2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.2.1.	26-57 мм	руб./м	2 813,00
2.2.2.	58-76 мм		2 925,00
2.2.3.	89 мм		3 006,00
2.2.4.	108 мм		3 286,00
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.1.	32 -63 мм	руб./м	1 550,00
2.3.1.2.	64-90 мм		1 755,00
3.	C ^{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	25 499,00
3.2.	11-20 м ³ /час		14 166,00
3.3.	21-31 м ³ /час		9 444,00
3.4.	32-49 м ³ /час		5 795,00
4.	C ^{оу} , стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учётом стоимости материалов):		
4.1.	Установка отключающих устройств	руб./шт.	2 907,00
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	1 091,00
5.2.	16-20 мм		1 224,00
5.3.	21-25 мм		1 239,00
5.4.	26-32 мм		1 343,00
5.5.	40 мм		1 443,00
5.6.	57 мм		1 806,00
6.	С ^{пу} , стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта)		
6.1.	Для физических лиц	руб.	803,00
6.2.	Для юридических лиц	руб.	3 991,00
7.	С ^{гио} , стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования		
7.1.	Установка котла настенного (колонка)	руб.	3 166,00
7.2.	Установка котла напольного	руб.	3 166,00
7.3.	Установка плиты газовой	руб.	1 568,00
7.4.	Установка конвектора	руб.	4 637,00
7.5.	Установка сигнализатора загазованности	руб.	1 795,00