



Агентство по регулированию цен
и тарифов Ульяновской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

28.12.2023 № 344-П

АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 декабря 2023г.

№ 344-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис», 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 «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 «Автогазсервис» 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 «Автогазсервис» согласно приложению № 2.

0001475*

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. № 344-П

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

№ 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 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:	руб.	
1.1.1.1.	до 100 м		113 561,74
1.1.1.2.	101-500 м		453 852,63
1.1.1.3.	501-1000 м		734 670,29
1.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
1.1.2.1.	до 100 м		123 812,19
1.1.2.2.	101-500 м		493 824,54
1.1.2.3.	501-1000 м		795 388,00
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		175 064,29
1.2.1.2.	101-500 м		693 684,09

1.2.1.3.	501-1000 м		1 098 976,61
1.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
1.2.2.1.	до 100 м		192 148,35
1.2.2.2.	101-500 м		760 303,93
1.2.2.3.	501-1000 м		1 200 172,83
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	1 740 178,89
2.1.2.	51-100 мм		2 781 835,40
2.1.3.	101-158 мм		3 656 135,61
2.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 747 621,27
2.2.2.	51-100 мм		3 841 739,93
2.2.3.	101-158 мм		4 175 803,08
3.	С ₃ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	2 293 277,74
3.2.	110-159 мм		2 728 841,21
3.3.	160-224 мм		4 289 576,31
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:		
4.1.1.	50 мм и менее	руб./км	12 181 549,09
4.1.2.	51-100 мм		12 181 549,09
4.1.3.	101-158 мм		18 376 659,73
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее	руб./км	11 633 376,81
4.2.2.	110-159 мм		17 445 689,33
5.	С ₅ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью:		
5.1.	до 40 м ³ в час	руб./м ³ в час	32 279,96
5.2.	40 - 99 м ³ в час		38 661,98
5.3.	100 - 399 м ³ в час		9 665,49
5.4.	400 - 999 м ³ в час		3 866,20
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	0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		0,00
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.	3 961,46
7.1.1.1.2.	108-158 мм		4 394,00
7.1.1.1.3.	159-218 мм		4 394,00
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.	4 394,00
7.1.1.2.2.	108-158 мм		4 394,00
7.1.1.2.3.	159-218 мм		4 394,00
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.	4 394,00
7.1.2.1.2.	108-158 мм		4 394,00
7.1.2.1.3.	159-218 мм		4 394,00
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.	4 394,00
7.1.2.2.2.	108-158 мм		4 394,00
7.1.2.2.3.	159-218 мм		4 394,00
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.	4 394,00

7.2.1.2.	110-159 мм		4 394,00
7.2.1.3.	160-224 мм		4 394,00
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.	4 394,00
7.2.2.2.	110-159 мм		4 394,00
7.2.2.3.	160-224 мм		4 394,00
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.	11 494,85
8.1.1.1.2.	108-158 мм		10 741,84
8.1.1.1.3.	159-218 мм		12 405,14
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.	14 919,73
8.1.1.2.2.	108-158 мм		16 109,67
8.1.1.2.3.	159-218 мм		17 917,47
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.	19 035,54
8.1.2.1.2.	108-158 мм		20 234,84
8.1.2.1.3.	159-218 мм		22 084,24
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.	26 441,53
8.1.2.2.2.	108-158 мм		27 779,47

8.1.2.2.3.	159-218 мм		29 807,03
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.	12 418,39
8.2.1.2.	64-109 мм		37 120,39
8.2.1.3.	110-159 мм		47 656,27
8.2.1.4.	160-224 мм		63 954,78
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.	12 418,39
8.2.2.2.	64-109 мм		37 120,39
8.2.2.3.	110-159 мм		47 656,27
8.2.2.4.	160-224 мм		63 954,78

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 «Автогазсервис»).

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 (протяженность, 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. № 344-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 «Автогазсервис»**

№ 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	6 259,22
1.1.2.	Для иных нужд	руб./ проект	46 451,79
1.2.	На разработку проектной и рабочей документации объекта с потреблением газа свыше 42 куб.м/час		
1.2.1.	Многоквартирные жилые дома	руб./ подключение	81 349,08
1.2.2.	Коммунально-бытовые предприятия		
1.2.2.1.	Теплогенераторная	руб./ подключение	61 296,78
1.2.2.2.	Установка узла учета	руб./ подключение	5 154,86
1.2.3.	Пункт редуцирования газа		
1.2.3.1.	Установка пункта редуцирования газа (ПРГ)	руб./ подключение	39 116,83
2.	С ^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	1 459,25

2.1.2.	26-38 мм		1 486,72
2.1.3.	39-45 мм		1 555,30
2.1.4.	46-57 мм		1 884,05
2.1.5.	58-76 мм		2 102,64
2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.2.1.	26-57 мм	руб./м	2 894,49
2.2.2.	58-76 мм		3 119,06
2.2.3.	89 мм		3 290,09
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.1.	32 -63 мм	руб./м	1 572,84
2.3.1.2.	64-90 мм		1 798,65
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	0,00
3.2.	11-20 м ³ /час		0,00
3.3.	21-31 м ³ /час		0,00
3.4.	32-49 м ³ /час		0,00
4.	C _{оу} , стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учётом стоимости материалов):		
4.1.	Установка отключающих устройств	руб./шт.	2 161,27
5.	C _{окс} ^г , 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	1 078,92
5.2.	16-20 мм		1 158,36
5.3.	21-25 мм		1 215,65
5.4.	26-32 мм		1 303,58
5.5.	40 мм		1 468,52
5.6.	57 мм		1 791,05
6.	C _{пу} ^г , стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта)		
6.1.	Для физических лиц	руб.	859,86
6.2.	Для юридических лиц	руб.	4 486,44
7.	C _{гио} ^г , стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования		
7.1.	Установка котла настенного (колонка)	руб.	8 998,77
7.2.	Установка котла напольного	руб.	8 998,77
7.3.	Установка плиты газовой	руб.	1 445,65
7.4.	Установка проточного водонагревателя	руб.	6 085,05
7.5.	Установка газогорелочного	руб.	5 046,92

	устройства		
7.6 .	Установка сигнализатора загазованности	руб.	2 038,82
