



Агентство по регулированию цен
и тарифов Ульяновской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

27.11.2025 № ТР-17/176

АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 ноября 2025г

№ 176-Т

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 2026 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.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года включительно.

Исполняющий обязанности
руководителя



Л.В.Трошина

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 ноября 2025 г. № 1/16-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 ₀ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	7 784,76
2.	С 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		149 274,92
2.1.1.2.	101-500 м		596 517,91
2.1.1.3.	501-1000 м		965 354,36
2.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.1.2.1.	до 100 м		162 762,53
2.1.2.2.	101-500 м		649 113,43
2.1.2.3.	501-1000 м		1 045 247,46
2.2.	На строительство подземным способом		

	прокладки газопровода наружным диаметром:		
2.2.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.2.1.1.	до 100 м	руб.	230 200,73
2.2.1.2.	101-500 м		912 091,13
2.2.1.3.	501-1000 м		1 444 713,08
2.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.2.2.1.	до 100 м		252 680,13
2.2.2.2.	101-500 м		999 750,33
2.2.2.3.	501-1000 м		1 577 868,27
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	2 450 695,15
3.1.2.	51-100 мм		3 414 370,70
3.1.3.	101-158 мм		5 582 906,89
3.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 639 959,68
3.2.2.	51-100 мм		5 322 976,87
3.2.3.	101-158 мм		6 260 250,86
4.	С ₃ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	3 250 736,98
4.2.	110-159 мм		3 863 056,25
4.3.	160-224 мм		6 183 063,78
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:	руб./км	
5.1.1.	50 мм и менее		13 157 053,49
5.1.2.	51-100 мм		13 157 053,49
5.1.3.	101-158 мм		19 863 381,26
5.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
5.2.1.	109 мм и менее		13 571 131,01
5.2.2.	110-159 мм		19 221 092,11
6.	С ₅ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием		

	и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью:		
6.1.	до 40 м ³ в час	руб./м ³ в час	70 087,12
6.2.	40 - 99 м ³ в час		28 318,03
6.3.	100 - 399 м ³ в час		7 026,28
6.4.	400 - 999 м ³ в час		2 806,29
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	0,00
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт		0,00
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	руб.	7 847,39
8.1.1.1.2.	108-158 мм		5 171,00
8.1.1.1.3.	159-218 мм		5 171,00
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.	5 171,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		5 171,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		5 171,00
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.	5 171,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		5 171,00
8.1.2.1.3.	159-218 мм		5 171,00
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.	5 171 ,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		5 171 ,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		5 171 ,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.	5 171 ,00
8.2.1.2.	110-159 мм		5 171 ,00
8.2.1.3.	160-224 мм		5 171 ,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.	5 171 ,00
8.2.2.2.	110-159 мм		5 171 ,00
8.2.2.3.	160-224 мм		5 171 ,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.	11 382,65
9.1.1.1.2.	108-158 мм		12 642,65
9.1.1.1.3.	159-218 мм		14 601,55
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.	17 560,73
9.1.1.2.2.	108-158 мм		18 961,13
9.1.1.2.3.	159-218 мм		21 090,26
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.	22 404,95
9.1.2.1.2.	108-158 мм		23 817,05
9.1.2.1.3.	159-218 мм		25 999,55
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.	31 121,32
9.1.2.2.2.	108-158 мм		32 696,64
9.1.2.2.3.	159-218 мм		35 082,91
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.	17 302,71
9.2.1.2.	64-109 мм		37 831,68
9.2.1.3.	110-159 мм		45 252,77
9.2.1.4.	160-224 мм		60 148,62
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.	124 948,26
9.2.2.2.	64-109 мм		133 095,68
9.2.2.3.	110-159 мм		180 677,47
9.2.2.4.	160-224 мм		224 918,27

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:

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 27 ноября 2025 г. № 176-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 стандартизированной 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	7 569,82
1.1.2.	Для иных нужд	руб./ проект	56 178,16
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	98 382,47
1.2.2.	Коммунально-бытовые предприятия		
1.2.2.1.	Теплогенераторная	руб./ подключение	74 131,48
1.2.2.2.	Установка узла учёта	руб./ подключение	6 234,22
1.2.3.	Пункт редуцирования газа		
1.2.3.1.	Установка пункта редуцирования газа (ПРГ)	руб./ подключение	47 307,36
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	1713,12
2.1.2.	26-38 мм		1 762,16
2.1.3.	39-45 мм		1 803,86
2.1.4.	46-57 мм		2 502,54
2.1.5.	58-76 мм		2 873,87
2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.2.1.	26-57 мм	руб./м	3 212,13
2.2.2.	58-76 мм		3 532,33
2.2.3.	89 мм		3 936,03
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.1.	32 -63 мм	руб./м	2 606,94
2.3.1.2.	64-90 мм		2 957,56
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	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.	С ^{от} , стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учётом стоимости материалов):		
4.1.	Установка отключающих устройств	руб./шт.	1 689,91
5.	С ^{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	1 236,66
5.2.	16-20 мм		1 256,48
5.3.	21-25 мм		1 295,22
5.4.	26-32 мм		1 332,80
5.5.	40 мм		1 459,66
5.6.	57 мм		1 774,36
6.	С ^{пу} , стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта)		
6.1.	Для физических лиц	руб.	1 475,12
6.2.	Для юридических лиц	руб.	7 167,03
7.	С ^{тио} , стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования		
7.1.	Установка котла настенного (колонка)	руб.	10 775,59
7.2.	Установка котла напольного	руб.	10 775,59
7.3.	Установка плиты газовой	руб.	1 600,81
7.4.	Установка проточного	руб.	7 302,34

	водонагревателя		
7.5.	Установка газогорелочного устройства	руб.	6 931,93
7.6 .	Установка сигнализатора загазованности	руб.	3 587,13
