



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

**П Р И К А З**

23 декабря 2024 г.

№ 310-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 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 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 2025 года по 31 декабря 2025 года включительно.

## Руководитель



Г.А.Добровольская

# ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 23 декабря 2024 г. № 310-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 <sub>0</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	6 407,55
2.	С <sub>1</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО <sup>1</sup> , 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:	руб.	
2.1.1.1.	до 100 м		121 075,29
2.1.1.2.	101-500 м		484 463,46
2.1.1.3.	501-1000 м		786 549,74
2.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.1.2.1.	до 100 м		131 879,65
2.1.2.2.	101-500 м		526 593,49
2.1.2.3.	501-1000 м		850 545,63
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		185 898,90
2.2.1.2.	101-500 м		737 243,56
2.2.1.3.	501-1000 м		1 170 525,16
2.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.2.2.1.	до 100 м		203 905,33
2.2.2.2.	101-500 м		807 460,27
2.2.2.3.	501-1000 м		1 277 185,01
3.	С <sub>2</sub> , 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	2 148 948,09
3.1.2.	51-100 мм		3 173 045,71
3.1.3.	101-158 мм		4 520 109,18
3.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 079 003,34
3.2.2.	51-100 мм		4 561 535,22
3.2.3.	101-158 мм		5 454 509,52
4.	С <sub>3</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 763 635,07
4.2.	110-159 мм		3 280 606,67
4.3.	160-224 мм		5 151 042,00
5.	С <sub>4</sub> , 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		11 818 056,77
5.1.2.	51-100 мм		11 818 056,77
5.1.3.	101-158 мм		17 807 372,07
5.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
5.2.1.	109 мм и менее		12 183 534,97
5.2.2.	110-159 мм		17 226 296,33
6.	С <sub>5</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью:		
6.1.	до 40 м <sup>3</sup> в час	руб./м <sup>3</sup> в час	56 117,74
6.2.	40 - 99 м <sup>3</sup> в час		22 673,84
6.3.	100 - 399 м <sup>3</sup> в час		5 625,84
6.4.	400 - 999 м <sup>3</sup> в час		2 246,96

7.	С <sub>6</sub> , 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 <sup>3</sup> в час	0,00
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт		0,00
8.	С <sub>7.1</sub> , 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.	4 143,27
8.1.1.1.2.	108-158 мм		4 701,00
8.1.1.1.3.	159-218 мм		4 701,00
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.	4 701,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		4 701,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		4 701,00
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.	4 701,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		4 701,00
8.1.2.1.3.	159-218 мм		4 701,00
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.	4 701,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		4 701,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		4 701,00
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.	4 701,00
8.2.1.2.	110-159 мм		4 701,00
8.2.1.3.	160-224 мм		4 701,00
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.	4 701,00
8.2.2.2.	110-159 мм		4 701,00
8.2.2.3.	160-224 мм		4 701,00
9.	С <sub>7.2</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО,		

	бесхозной 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.	12 831,65
9.1.1.1.2.	108-158 мм		11 493,76
9.1.1.1.3.	159-218 мм		13 274,66
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.	15 964,86
9.1.1.2.2.	108-158 мм		17 238,08
9.1.1.2.3.	159-218 мм		19 173,62
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.	20 371,56
9.1.2.1.2.	108-158 мм		21 654,86
9.1.2.1.3.	159-218 мм		23 639,86
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.	28 296,95
9.1.2.2.2.	108-158 мм		29 728,65
9.1.2.2.3.	159-218 мм		31 898,90
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.	12 087,88
9.2.1.2.	64-109 мм		25 433,89
9.2.1.3.	110-159 мм		30 582,80
9.2.1.4.	160-224 мм		41 628,38
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.	32 974,50
9.2.2.2.	64-109 мм		38 947,93
9.2.2.3.	110-159 мм		43 456,06
9.2.2.4.	160-224 мм		51 964,67

<sup>1</sup> 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 23 декабря 2024 г. № 310-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 <sup>пр</sup> , 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	6 891,93
1.1.2.	Для иных нужд	руб./ проект	51 147,28
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	89 572,10
1.2.2.	Коммунально-бытовые предприятия		
1.2.2.1.	Теплогенераторная	руб./ подключение	67 492,84
1.2.2.2.	Установка узла учета	руб./ подключение	5 675,93
1.2.3.	Пункт редуцирования газа		
1.2.3.1.	Установка пункта редуцирования газа (ПРГ)	руб./ подключение	43 070,88
2.	С <sup>г</sup> , 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	1 656,96
2.1.2.	26-38 мм		1 713,27
2.1.3.	39-45 мм		1 770,93
2.1.4.	46-57 мм		2 208,78
2.1.5.	58-76 мм		2 534,98
2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.2.1.	26-57 мм	руб./м	2 906,90
2.2.2.	58-76 мм		3 248,23
2.2.3.	89 мм		3 422,61
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.1.	32 -63 мм	руб./м	2 272,72
2.3.1.2.	64-90 мм		2 518,03
3.	C <sub>прг</sub> , стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом материалов без стоимости пункта редуцирования газа):		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	0,00
3.2.	11-20 м <sup>3</sup> /час		0,00
3.3.	21-31 м <sup>3</sup> /час		0,00
3.4.	32-49 м <sup>3</sup> /час		0,00
4.	C <sup>оу</sup> , стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учётом стоимости материалов):		
4.1.	Установка отключающих устройств	руб./шт.	1 522,95
5.	C <sup>г</sup> <sub>окс</sub> , 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	1 148,38
5.2.	16-20 мм		1 176,75
5.3.	21-25 мм		1 227,47
5.4.	26-32 мм		1 288,66
5.5.	40 мм		1 455,64
5.6.	57 мм		1 701,02
6.	C <sup>пу</sup> , стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта)		
6.1.	Для физических лиц	руб.	1019,21
6.2.	Для юридических лиц	руб.	5 154,37
7.	C <sup>гио</sup> , стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования		
7.1.	Установка котла настенного (колонка)	руб.	9 741,56
7.2.	Установка котла напольного	руб.	9 741,56
7.3.	Установка плиты газовой	руб.	1 480,58

7.4.	Установка проточного водонагревателя	руб.	6 672,03
7.5.	Установка газогорелочного устройства	руб.	5 935,58
7.6 .	Установка сигнализатора загазованности	руб.	3 262,35

---