



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

П Р И К А З

27 декабря 2022г.

№ 353-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 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 «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.

0001126

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. № 353-Л

**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		0,00
1.1.1.2.	101-500 м		0,00
1.1.1.3.	501-1000 м		0,00
1.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
1.1.2.1.	до 100 м		0,00
1.1.2.2.	101-500 м		0,00
1.1.2.3.	501-1000 м		0,00
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		0,00
1.2.1.2.	101-500 м		0,00

1.2.1.3.	501-1000 м		0,00
1.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
1.2.2.1.	до 100 м		0,00
1.2.2.2.	101-500 м		0,00
1.2.2.3.	501-1000 м		0,00
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	0,00
2.1.2.	51-100 мм		0,00
2.1.3.	101-158 мм		0,00
2.1.4.	159-218 мм		0,00
2.1.5.	219-272 мм		0,00
2.1.6.	273-324 мм		0,00
2.1.7.	325-425 мм		0,00
2.1.8.	426-529 мм		0,00
2.1.9.	530 мм и выше		0,00
2.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	0,00
2.2.2.	51-100 мм		0,00
2.2.3.	101-158 мм		0,00
2.2.4.	159-218 мм		0,00
2.2.5.	219-272 мм		0,00
2.2.6.	273-324 мм		0,00
2.2.7.	325-425 мм		0,00
2.2.8.	426-529 мм		0,00
2.2.9.	530 мм и выше		0,00
3.	С ₃ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	0,00
3.2.	110-159 мм		0,00
3.3.	160-224 мм		0,00
3.4.	225-314 мм		0,00
3.5.	315-399 мм		0,00
3.6.	400 мм и выше		0,00
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		0,00

4.1.2.	51-100 мм		0,00
4.1.3.	101-158 мм		0,00
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее		0,00
4.2.2.	110-159 мм		0,00
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	0,00
5.2.	40 - 99 м ³ в час		0,00
5.3.	100 - 399 м ³ в час		0,00
5.4.	400 - 999 м ³ в час		0,00
5.5.	1 000 - 1 999 м ³ в час		0,00
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	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.	1 407,00
7.1.1.1.2.	108-158 мм		0,00
7.1.1.1.3.	159-218 мм		0,00
7.1.1.1.4.	219-272 мм		0,00
7.1.1.1.5.	273-324 мм		0,00
7.1.1.1.6.	325-425 мм		0,00
7.1.1.1.7.	426-529 мм		0,00
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		0,00
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.	0,00
7.1.1.2.2.	108-158 мм		0,00
7.1.1.2.3.	159-218 мм		0,00
7.1.1.2.4.	219-272 мм		0,00
7.1.1.2.5.	273-324 мм		0,00
7.1.1.2.6.	325-425 мм		0,00

7.1.1.2.7.	426-529 мм		0,00
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		0,00
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.	0,00
7.1.2.1.2.	108-158 мм		0,00
7.1.2.1.3.	159-218 мм		0,00
7.1.2.1.4.	219-272 мм		0,00
7.1.2.1.5.	273-324 мм		0,00
7.1.2.1.6.	325-425 мм		0,00
7.1.2.1.7.	426-529 мм		0,00
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		0,00
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.	0,00
7.1.2.2.2.	108-158 мм		0,00
7.1.2.2.3.	159-218 мм		0,00
7.1.2.2.4.	219-272 мм		0,00
7.1.2.2.5.	273-324 мм		0,00
7.1.2.2.6.	325-425 мм		0,00
7.1.2.2.7.	426-529 мм		0,00
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		0,00
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.	0,00
7.2.1.2.	110-159 мм		0,00
7.2.1.3.	160-224 мм		0,00
7.2.1.4.	225-314 мм		0,00
7.2.1.5.	315-399 мм		0,00
7.2.1.6.	400 мм и выше		0,00
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.	0,00
7.2.2.2.	110-159 мм		0,00
7.2.2.3.	160-224 мм		0,00
7.2.2.4.	225-314 мм		0,00
7.2.2.5.	315-399 мм		0,00

7.2.2.6.	400 мм и выше		0,00
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.	4 653,00
8.1.1.1.2.	108-158 мм		0,00
8.1.1.1.3.	159-218 мм		0,00
8.1.1.1.4.	219-272 мм		0,00
8.1.1.1.5.	273-324 мм		0,00
8.1.1.1.6.	325-425 мм		0,00
8.1.1.1.7.	426-529 мм		0,00
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		0,00
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.	0,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		0,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		0,00
8.1.1.2.4.	219-272 мм		0,00
8.1.1.2.5.	273-324 мм		0,00
8.1.1.2.6.	325-425 мм		0,00
8.1.1.2.7.	426-529 мм		0,00
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		0,00
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.	0,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		0,00
8.1.2.1.3.	159-218 мм		0,00
8.1.2.1.4.	219-272 мм		0,00
8.1.2.1.5.	273-324 мм		0,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		0,00
8.1.2.1.7.	426-529 мм		0,00
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		0,00
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.	0,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		0,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		0,00
8.1.2.2.4.	219-272 мм		0,00
8.1.2.2.5.	273-324 мм		0,00
8.1.2.2.6.	325-425 мм		0,00
8.1.2.2.7.	426-529 мм		0,00
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		0,00
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.	0,00
8.2.1.2.	64-109 мм		0,00
8.2.1.3.	110-159 мм		0,00
8.2.1.4.	160-224 мм		0,00
8.2.1.5.	225-314 мм		0,00
8.2.1.6.	315-399 мм		0,00
8.2.1.7.	400 мм и выше		0,00
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.	0,00
8.2.2.2.	64-109 мм		0,00
8.2.2.3.	110-159 мм		0,00
8.2.2.4.	160-224 мм		0,00
8.2.2.5.	225-314 мм		0,00
8.2.2.6.	315-399 мм		0,00
8.2.2.7.	400 мм и выше		0,00

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 «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 27 декабря 2022 г. № 353-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	5 474,00
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./ подключение	59 286,00
1.2.2.	Коммунально-бытовые предприятия		
1.2.2.1.	Теплогенераторная (до 100 кВт)	руб./ подключение	32 164,00
1.2.3.	Пункт редуцирования газа		
1.2.3.1.	Установка пункта редуцирования газа (ПРГ)	руб./ подключение	34 210,00
1.2.4.	Электро-химическая защита подземных стальных газопроводов (ЭХЗ)		
1.2.4.1.	Электроразщитная установка от коррозии	руб./ подключение	104 646,00
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	998,41
2.1.2.	26-38 мм		1 049,31
2.1.3.	39-45 мм		1 107,59
2.1.4.	46-57 мм		1 426,87
2.1.5.	58-76 мм		1 980,63
2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.2.1.	26-57 мм	руб./м	2 050,34
2.2.2.	58-76 мм		2 473,90
2.2.3.	89 мм		2 694,99
2.2.4.	108 мм		3 552,43
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.1.	32 -63 мм	руб./м	1 034,61
2.3.1.2.	64-90 мм		1 386,35
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 ^{оу} , стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учётом стоимости материалов):		
4.1.	Установка отключающих устройств	руб./шт.	2 104,22
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	841,38
5.2.	16-20 мм		927,17
5.3.	21-25 мм		1 014,37
5.4.	26-32 мм		1 127,34
5.5.	40 мм		1 258,13
5.6.	57 мм		1 489,75
6.	С ^{пу} , стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта)		
6.1.	Для физических лиц	руб.	1 593,71
6.2.	Для юридических лиц	руб.	2 182,07
7.	С ^{гио} , стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования		
7.1.	Установка котла настенного (колонка)	руб.	10 107,37
7.2.	Установка котла напольного	руб.	10 107,37
7.3.	Установка плиты газовой двухгорелочной	руб.	828,32

7.4.	Установка плиты газовой четырёхгорелочной	руб.	967,13
7.5.	Установка проточного водонагревателя	руб.	7 857,73
7.6.	Установка газогорелочного устройства	руб.	3 490,47
