

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

П Р И К А З

7 ноября 2023г.

№ 92-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

**О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен
и тарифов Ульяновской области от 27.12.2022 № 353-П**

П р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 27.12.2022 № 353-П «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис», на 2023 год» изменение, изложив строки 7 и 8 таблицы в следующей редакции:

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.	4 653,00
7.1.1.1.2.	108-158 мм		4 657,64
7.1.1.1.3.	159-218 мм		4 657,64
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.	4 657,64
7.1.1.2.2.	108-158 мм		4 657,64
7.1.1.2.3.	159-218 мм		4 657,64
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.	4 657,64
7.1.2.1.2.	108-158 мм		4 657,64
7.1.2.1.3.	159-218 мм		4 657,64
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.	4 657,64
7.1.2.2.2.	108-158 мм		4 657,64
7.1.2.2.3.	159-218 мм		4 657,64
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.	63 мм и менее	руб.	4 657,64
7.2.1.2.	64-109 мм		4 657,64
7.2.1.3.	110-159 мм		4 657,64
7.2.1.4.	160-224 мм		4 657,64
7.2.1.5.	225-314 мм		0,00
7.2.1.6.	315-399 мм		0,00

7.2.1.7.	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.	63 мм и менее	руб.	4 657,64
7.2.2.2.	64-109 мм		4 657,64
7.2.2.3.	110-159 мм		4 657,64
7.2.2.4.	160-224 мм		4 657,64
7.2.2.5.	225-314 мм		0,00
7.2.2.6.	315-399 мм		0,00
7.2.2.7.	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.	1 407,00
8.1.1.1.2.	108-158 мм		11 386,35
8.1.1.1.3.	159-218 мм		13 149,45
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.	15 679,35
8.1.1.2.2.	108-158 мм		16 911,49
8.1.1.2.3.	159-218 мм		18 792,41
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		

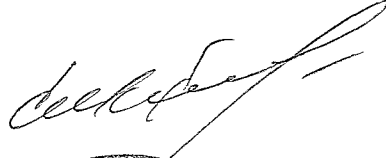
	числе:		
8.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	20 177,67
8.1.2.1.2.	108-158 мм		21 448,93
8.1.2.1.3.	159-218 мм		23 414,59
8.1.2.1.4.	219-272 мм		0,00
8.1.2.1.5.	273-324 мм		0,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		0,00
8.1.2.1.7.	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.	27 892,41
8.1.2.2.2.	108-158 мм		29 276,71
8.1.2.2.3.	159-218 мм		31 383,57
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.	11 691,33
8.2.1.2.	64-109 мм		33 671,28
8.2.1.3.	110-159 мм		43 391,15
8.2.1.4.	160-224 мм		58 746,29
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.	11 691,33
8.2.2.2.	64-109 мм		33 671,28
8.2.2.3.	110-159 мм		43 391,15
8.2.2.4.	160-224 мм		58 746,29
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

».

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Руководитель



С.М.Курбатов

