Раскрытие информации, предусмотренной п.п. «к» п.11 «Стандартов раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по трубопроводам» о плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставках, определяющих ее величину, в отношении которых осуществляется государственное регулирование:

Источник официального опубликования решения регулирующего органа об их установлении: Сайт сетевого издания «Новости Саратовской губернии» www.g-64.ru, 17.12.2024г.



### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13 декабря 2024 года № 93

г. Саратов

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область» на 2025 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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 ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету присоединение газоиспользующего технологическое размера платы за (или) газораспределения оборудования сетям тарифных ставок, определяющих величину», ee стандартизированных постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № регулирования государственного «Вопросы комитета Саратовской области», и на основании протокола заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 13 декабря 49, комитет государственного регулирования 2024 года № Саратовской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

- 1. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область» согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
- 2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу с момента официального опубликования.

Министр области председатель комитета



### Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область» на 2025 год

№ п/п	Наименование	Обозн ачение	Единица измерения	без учета НДО Размер стандартизиров анных тарифных ставок на 2025
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	2 806,55		
2.	Стандартизированная тарифная става на покрытие расход проектированием ГРО газопровода	ов ГРО, се	вязанных с	
2.1	разработка проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода			x
2.1.1	диаметром менее 100 мм и протяженностью проектируемого газопровода:			х
2.1.1.1	до 100 м			X
	включая землеустроительные и кадастровые работы, проектные работы, инженерно-геодезические, инженерно-геологические и иные виды изысканий, проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий			8 119,74
	включая проектные работы, инженерно-геодезические, инженерно-геологические и иные виды изысканий, проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, но без учета землеустроительных и кадастровых работ			6 737,43
2.1.1.2	от 101 до 500 м включая землеустроительные и кадастровые работы, проектные работы, инженерно-геодезические, инженерно-геологические и иные виды изысканий, проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий			37 358,72
	включая проектные работы, инженерно-геодезические, инженерно-геологические и иные виды изысканий, проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, но без учета землеустроительных и кадастровых работ	C1	руб./подклю чение	28 670,97
2.1.1.3	от 501 до 1000 м включая землеустроительные и кадастровые работы, проектные работы, инженерно-геодезические, инженерно-геологические и иные виды изысканий, проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий	-		44 631,07
	включая проектные работы, инженерно-геодезические, инженерно-геологические и иные виды изысканий, проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, но без учета землеустроительных и кадастровых работ			39 687,64
2.1.2.	диаметром 101 мм и более и протяженностью проектируемого газопровода:			
2.1.2.1.	до 100 м			
	включая землеустроительные и кадастровые работы, проектные работы, инженерно-геодезические, инженерно-геологические и иные виды изысканий, проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий			8 432,10

	включая проектные работы, инженерно-геодезические, инженерно-геологические и иные виды изысканий,	-	
	проведение экспертизы проектной документации и		5 719,24
	результатов инженерных изысканий, но без учета		
	землеустроительных и кадастровых работ		
1.2.2.	от 101 до 500 м		
1.2.2.	включая землеустроительные и кадастровые работы,		
	проектные работы, инженерно-геодезические,		
	инженерно-геологические и иные виды изысканий,		77 104,81
	проведение экспертизы проектной документации и		
	результатов инженерных изысканий		
	включая проектные работы, инженерно-геодезические,		
	инженерно-геологические и иные виды изысканий,		1979-1990-1990
	проведение экспертизы проектной документации и		38 024,47
	результатов инженерных изысканий, но без учета		
	землеустроительных и кадастровых работ		
2.2	разработка проектной документации на строительство		x
2.2	подземным способом:		^
221	диаметром менее 100 мм и протяженностью		x
2.2.1	проектируемого газопровода:		^
.2.1.1	до 100 м		X
	включая землеустроительные и кадастровые работы,		
	проектные работы, инженерно-геодезические,		Control of the Contro
	инженерно-геологические и иные виды изысканий,		14 511,39
	проведение экспертизы проектной документации и		
	результатов инженерных изысканий		
	включая проектные работы, инженерно-геодезические,		
	инженерно-геологические и иные виды изысканий,		
	проведение экспертизы проектной документации и		11 893,50
	результатов инженерных изысканий, но без учета		
	землеустроительных и кадастровых работ		
2.2.1.2	от 101 до 500 м		
	включая землеустроительные и кадастровые работы,		
	проектные работы, инженерно-геодезические,		
	инженерно-геологические и иные виды изысканий,		62 007,13
	проведение экспертизы проектной документации и		
	результатов инженерных изысканий		
	включая проектные работы, инженерно-геодезические,		
	инженерно-геологические и иные виды изысканий,		
	проведение экспертизы проектной документации и		53 356,59
	результатов инженерных изысканий, но без учета		
	землеустроительных и кадастровых работ		
2.2.2.1	до 100 м		
	включая землеустроительные и кадастровые работы,		
	проектные работы, инженерно-геодезические,		1/ 010 1/
	инженерно-геологические и иные виды изысканий,		16 210,46
	проведение экспертизы проектной документации и		
	результатов инженерных изысканий		-
	включая проектные работы, инженерно-геодезические,		
	инженерно-геологические и иные виды изысканий,		14 700 00
	проведение экспертизы проектной документации и		14 729,20
	результатов инженерных изысканий, но без учета		
	землеустроительных и кадастровых работ		
2.2.2.2	от 101 до 500 м		
	включая землеустроительные и кадастровые работы,		
	проектные работы, инженерно-геодезические,		99 214 02
	инженерно-геологические и иные виды изысканий,		88 214,02
	проведение экспертизы проектной документации и		
	результатов инженерных изысканий		
	включая проектные работы, инженерно-геодезические,		
	инженерно-геологические и иные виды изысканий,	1	70.460.24
	проведение экспертизы проектной документации и		72 469,34
	результатов инженерных изысканий, но без учета		
	землеустроительных и кадастровых работ		
2.2.2.3	от 501 до 1000 м		
	включая землеустроительные и кадастровые работы,		229 740,66
	проектные работы, инженерно-геодезические,		



### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13 декабря 2024 года № 97

г. Саратов

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Саратовской области внутри границы земельного участка заявителя, на 2025 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Федерации», постановлением Российской территории Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил объектов присоединения) (технологического подключения строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», и на основании протокола заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 13 декабря 2024 года № 49, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Саратовской области внутри границы земельного участка заявителя, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу с момента официального опубликования.

Министр области председатель комитета

	инженерно-геологические и иные виды изысканий,			
	проведение экспертизы проектной документации и			
	результатов инженерных изысканий			
	включая проектные работы, инженерно-геодезические,			
	инженерно-геологические и иные виды изысканий,			
	проведение экспертизы проектной документации и			156 416,19
	результатов инженерных изысканий, но без учета			
	землеустроительных и кадастровых работ			
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо	лов ГРО	связанных со	
3.	строительством стальных газопроводов:	дов г г о,	billiani vo	
3.1	наземных (надземных) диаметром сетей:			х
3.1		+	l 1	1 630 015,02
	50 мм и менее	+		1 769 621,72
	51 - 100 mm	-	l -	2 923 329,71
	101 - 158 мм	-	-	
	159 - 218 мм			4 804 301,95
	219 - 272 мм	C2	руб./км	4 230 197,02
3.2	подземных диаметром сетей:			X
	50 мм и менее			2 373 666,77
	51 - 100 mm			3 762 157,74
	101 - 158 мм			6 062 615,55
	159 - 218 мм			7 251 230,63
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо	лов ГРО.	связанных со	
4.	строительством полиэтиленового газопровода диаметром	сетей:		
	109 мм и менее	1		1 265 557,21
		+	l	2 153 166,80
	110 - 159 мм	C3	руб./км	3 478 960,10
	160 - 224 мм	-	-	
	225 - 314 мм			7 810 291,91
5.	Стандартизированная тарифная става на покрытие расход	цов ГРО, с	вязанных со	
5.	строительством газопроводов бестраншейным способом:	<u> </u>		
5.1	полиэтиленовые газопроводы:		] _	X
5.1.1	диаметром сетей 109 мм и менее:			X
	в грунтах I и II группы	C4		8 510 488,98
5.1.2	диаметром сетей 110 - 159 мм:		руб./км	X
7.1.2	в грунтах I и II группы	C4	1 ''	12 047 699,74
		1 01	1 1	X
5.1.3	диаметром сетей 160-219 мм:	C4	1 1	18 642 941,1
	в грунтах I и II группы		angaawww.v.a	10 042 741,1
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо проектированием и строительством пунктов редуцирован	одов г РО,	связанных с	
6	проектирорацием и строительством пунктов релуширован	ропускной		
6.				
6.	способностью:		-	20.927.50
6.	способностью: до 40 м3/час			30 826,59
6.	способностью:	C5	руб./куб. м	7 051,97
6.	способностью: до 40 м3/час 40 - 99 м3/час 100 - 399 м3/час	573.57%	* * LC ALL *CHATTALE O	
6.	способностью: до 40 м3/час 40 - 99 м3/час 100 - 399 м3/час Стандартизированная тарифная става на покрытие расход	дов ГРО, с	вязанных с	7 051,97
	способностью: до 40 м3/час 40 - 99 м3/час 100 - 399 м3/час Стандартизированная тарифная става на покрытие расход	дов ГРО, с	вязанных с	7 051,97
7.	способностью: до 40 м3/час 40 - 99 м3/час 100 - 399 м3/час Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических условного выполнения вычнолнения выполнения выполнения выполнения выполнения выпо	дов ГРО, с вий и осуг	вязанных с	7 051,97
7.	способностью: до 40 м3/час 40 - 99 м3/час 100 - 399 м3/час Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной с	дов ГРО, с вий и осуг	вязанных с	7 051,97
7.	способностью: до 40 м3/час 40 - 99 м3/час 100 - 399 м3/час Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной со стальные газопроводы	дов ГРО, с вий и осуг	вязанных с	7 051,97 3 005,60
7.	способностью:  до 40 м3/час  40 - 99 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной со стальные газопроводы  наземная (надземная) прокладка:	дов ГРО, с вий и осуг	вязанных с	7 051,97 3 005,60 x x
7. 7.1 7.1.1	способностью:  до 40 м3/час  40 - 99 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка:  с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который	дов ГРО, с вий и осуг	вязанных с	7 051,97 3 005,60
7. 7.1 7.1.1	способностью:  до 40 м3/час  40 - 99 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной со стальные газопроводы  наземная (надземная) прокладка:	дов ГРО, с овий и осуг ети ГРО	вязанных с	7 051,97 3 005,60 x x
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час  40 - 99 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка:  с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	дов ГРО, с овий и осуп ети ГРО	вязанных с	7 051,97 3 005,60 x x x 6 084,83
7. 7.1 7.1.1	способностью:  до 40 м3/час  40 - 99 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка:  с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который	дов ГРО, с овий и осуп ети ГРО  С7  С7.1	вязанных с	7 051,97 3 005,60 x x x 6 084,83 1 634,49
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час  40 - 99 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка:  с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	дов ГРО, с овий и осуп ети ГРО  С7  С7.1  С7.2	вязанных с	7 051,97 3 005,60 x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час  40 - 99 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка:  с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	С7 С7.1 С7.2	вязанных с	7 051,97 3 005,60 x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час  40 - 99 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка:  с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	дов ГРО, с овий и осуп ети ГРО  С7  С7.1  С7.2	вязанных с	7 051,97 3 005,60 x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час 40 - 99 м3/час 100 - 399 м3/час Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: до 100 мм	С7 С7.1 С7.2 С7.1 С7.2	вязанных с цествлением	x x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00 5 760,97
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час 40 - 99 м3/час 100 - 399 м3/час Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: до 100 мм	С7 С7.1 С7.2 С7.1	вязанных с цествлением	7 051,97 3 005,60 x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:  до 100 мм	С7 С7.1 С7.2 С7.1 С7.2	вязанных с цествлением	7 051,97 3 005,60 x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00 5 760,97
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час 40 - 99 м3/час 100 - 399 м3/час Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: до 100 мм	С7 С7.1 С7.2 С7.1 С7.2 С7.1 С7.2 С7.1	вязанных с цествлением	x x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00 5 760,97 10 060,21
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:  до 100 мм	С7 С7.1 С7.2 С7 С7.1 С7.2 С7 С7.1 С7.2	вязанных с цествлением	x x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00 5 760,97 10 060,21 2 111,93 7 948,28
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час  40 - 99 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:  до 100 мм  101 - 158 мм	С7 С7.1 С7.2 С7.1 С7.2 С7.1 С7.2 С7.1 С7.2	вязанных с цествлением	x x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00 5 760,97 10 060,21 2 111,93 7 948,28 7 172,03
7.	способностью: до 40 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:  до 100 мм	С7 С7.1 С7.2 С7.1 С7.2 С7.1 С7.2 С7.1 С7.2 С7.1	вязанных с цествлением	x x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00 5 760,97 10 060,21 2 111,93 7 948,28 7 172,03 2 448,88
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час  40 - 99 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:  до 100 мм  101 - 158 мм  159 - 218 мм	С7 С7.1 С7.2 С7 С7.1 С7.2 С7 С7.1 С7.2 С7 С7.1 С7.2 С7	вязанных с цествлением	x x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00 5 760,97 10 060,21 2 111,93 7 948,28 7 172,03
7. 7.1 7.1.1 .1.1.1	способностью: до 40 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:  до 100 мм  101 - 158 мм  219 - 272 мм  с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	С7 С7.1 С7.2 С7 С7.1 С7.2 С7 С7.1 С7.2 С7 С7.1 С7.2 С7	вязанных с цествлением	x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00 5 760,97 10 060,21 2 111,93 7 948,28 7 172,03 2 448,88 4 723,15 x
7. 7.1 7.1.1 .1.1.1	способностью: до 40 м3/час  40 - 99 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:  до 100 мм  101 - 158 мм  159 - 218 мм	С7 С7.1 С7.2 С7 С7.1 С7.2 С7 С7.1 С7.2 С7 С7.1 С7.2 С7	вязанных с цествлением	7 051,97 3 005,60 x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00 5 760,97 10 060,21 2 111,93 7 948,28 7 172,03 2 448,88 4 723,15 x 7 344,31
7. 7.1 7.1.1	способностью: до 40 м3/час  100 - 399 м3/час  Стандартизированная тарифная става на покрытие расход мониторингом выполнения Заявителем технических услофактического присоединения к газораспределительной состальные газопроводы наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:  до 100 мм  101 - 158 мм  219 - 272 мм  с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	С7 С7.1 С7.2	вязанных с цествлением	x x x 6 084,83 1 634,49 4 450,34 7 877,97 2 117,00 5 760,97 10 060,21 2 111,93 7 948,28 7 172,03 2 448,88 4 723,15 x

	315-399 мм		
	315-399 MM	C7.1	75 913,32
		C7	78 080,62
		C7.2	53 377,31
	225-314 мм	C7.1	2 974,59
		C7	56 351,90
	100 221 3111	C7.2	8 509,76
	160 - 224 мм	C7.1	1 143,94
		C7	9 653,70
	STRONGE STREET STREET	C7.2	12 492,58
	110 - 159 мм	C7.1	2 698,17
		C7	15 190,75
		C7.2	5 558,54
	109 мм и менее	C7.1	1 718,88
		C7	7 277,42
.2.1	врезка, диаметром:		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в	в который осуществляется	x
7.2	полиэтиленовые газопроводы		X
		C7.2	41 043,60
	159 - 218 мм	C7.1	2 553,98
		C7	43 597,58
		C7.2	20 285,51
	101 - 158 мм	C7.1	2 704,11
		C7	22 989,62
		C7.2	9 779,67
	до 100 мм	C7.1	2 834,39
		C7	12 614,06
	осуществляется врезка	68	12 614 06
1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в	газопроводе, в которыи	x
	0.000 1477 1.0 1477		4 /10,93
	101 - 158 мм	C7.1	4 716,95
	101 150	C7.1	1 586,66
		C7.2	6 303,61
	до 100 мм	C7.1	4 565,41
	100	C7.1	1 817,33
	осуществляется врезка, диаметром:	C7	6 382,74
1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе	, в которыи	X
.1.2	подземная прокладка:	n karantığ	Α
1.0		C1.2	X
	273 - 324 мм	C7.1	1 721,65
		C7 C7.1	16 815,76
			18 537,41
	219 - 272 мм	C7.1	3 509,62
	210 272	C7.1	1 075,89
		C7	4 585,51
	159 - 218 мм	C7.1	1 303,94
	150 218	C7.1	5 962,48
		C7	7 266,42
	101 - 138 MM	C7.2	12 571,31
	101 - 158 мм	C7 C7.1	14 743,36 2 172,05



### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 декабря 2024 года № 401

г. Саратов

О внесении изменений в постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 13 декабря 2024 года № 93 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область» на 2025 год»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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 ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету технологическое присоединение газоиспользующего размера платы за размеров (или) газораспределения оборудования сетям K тарифных ставок, определяющих ee стандартизированных постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № регулирования государственного «Вопросы комитета Саратовской области», и на основании протокола заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря № 54, комитет государственного регулирования Саратовской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 13 декабря 2024 года № 93 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область» на 2025 год» следующие изменения:

в таблице приложения «Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область» на 2025 год»:

«пункт 2 лополнить подпунктом следующего содержания:

2.2.2.	диаметром 101 мм и более и протяженностью проектируемого газопровода	C1	руб./подключение	х
--------	--	----	------------------	---

в подпункте 7.1.1.2 «с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка»:

в строке «159-218 мм»

цифры «5 962,48» заменить цифрами «1 303,94»; цифры «1 303,94» заменить цифрами «5 962,48»;

в строке «273-324 мм»

цифры «16 815,76» заменить цифрами «1 721,65»;

цифры «1 721,65» заменить цифрами «16 815,76»;

в подпункте 7.2.1 «с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:»:

в строке «315-399 мм»

цифры «75 913,32» заменить цифрами «2 167,30»; цифры «2 167,30» заменить цифрами «75 913,32».

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу с момента официального опубликования.

Министр области председатель комитета





### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13 декабря 2024 года № 97

г. Саратов

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Саратовской области внутри границы земельного участка заявителя, на 2025 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Федерации», постановлением Российской территории Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил объектов присоединения) (технологического подключения строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», и на основании протокола заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 13 декабря 2024 года № 49, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Саратовской области внутри границы земельного участка заявителя, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу с момента официального опубликования.

Министр области председатель комитета

Стандартизированные тарифные ставки, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Саратовской области внутри границы земельного участка заявителя

Таблица 1.

### Для территорий городских населенных пунктов

(без учета НДС)

				(без учета НДС
№ п/п	Наименование	Единица измерения	Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час	Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых свыше 42 м3/час
1	Пр	оектирование (	сети газопотребления	
1.1		Для жи	лых домов	
1.1.1	наружный газопровод подземный	руб./км	396 940,07	396 940,07
1.1.2	наружный газопровод надземный	руб./км	267 655,68	267 655,68
1.1.3	внутреннее газооборудование	руб./проект	11 446,82	11 446,82
1.2	гизоворудовите		лых объектов	
1.2.1	наружный газопровод подземный	руб./км	397 046,62	397 046,62
1.2.2	наружный газопровод надземный	руб./км	267 567,94	267 567,94
1.2.3	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт включительно	руб./проект	42 802,35	42 802,35
1.2.4	автономный источник теплоснабжения от 21 до 60 кВт включительно	руб./проект	79 469,49	79 469,49
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 61 до 150 кВт включительно	руб./проект	154 552,20	154 552,20
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 151 до 360 кВт включительно	руб./проект	322 427,64	322 427,64
2			тво газопровода	
2.1	Газоп	роводы стальн	ые надземные на опорах	
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 817 987,66	1 817 987,66
2.1.2	26-38 мм	руб./км	1 805 153,63	1 805 153,63
2.1.3	39-45 мм	руб./км	1 791 283,57	1 791 283,57
2.1.4	46-57 мм	руб./км	2 191 609,49	2 191 609,49
2.1.5	58-89 мм	руб./км	2 620 571,83	2 620 571,83
2.1.6	90-108 мм	руб./км	3 317 568,73	3 317 568,73
2.2			тальные подземные	2 005 200 74
2.2.1	32 и менее	руб./км	2 005 399,74	2 005 399,74
2.2.2	33-38 мм	руб./км	2 101 358,32	2 101 358,32

2.2.3	39-45 мм	руб./км	2 190 702,15	2 190 702,15
2.2.4	46-57 MM	руб./км	2 496 513,05	2 496 513,05
2.2.5	58-76 MM	руб./км	3 148 752,03	3 148 752,03
		руб./км	4 037 977,44	4 037 977,44
2.2.6	77-108 мм		олиэтиленовые	4 037 777,44
2.3	70		1 213 865,64	1 213 865,64
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 966 579,41	1 966 579,41
2.3.2	33-63 MM	руб./км	3 113 598,47	3 113 598,47
2.3.3	64-90 мм	руб./км	4 228 679,33	4 228 679,33
2.3.4	91-110 мм	руб./км		
2.4.			еской защиты от корро 625 588,65	625 588,65
.4.1.	до 1 кВт	руб./шт.	769 311,66	769 311,66
.4.2.	более 1 кВт	руб./шт.		709 311,00
3	10.7/		редуцирования газа	293 860,02
3.1	до 10 м3/час	руб./шт.	293 860,02	293 860,02
3.2	от 11-20 м3/час	руб./шт.	293 860,02	
3.3	от 21-31 м3/час	руб./шт.	293 860,02	293 860,02
3.4	от 32-49 м3/час	руб./шт.	283 858,33	283 858,33
4			нающих устройств	
4.1			ый газопровод	15 061 05
.1.1	Ду 32	руб./шт.	45 861,85	45 861,85
.1.2	Ду 40	руб./шт.	46 541,70	46 541,70
1.1.3	Ду 50	руб./шт.	55 611,59	55 611,59
4.1.4	Ду 65	руб./шт.	62 926,26	62 926,26
4.1.5	Ду 80	руб./шт.	70 228,65	70 228,65
1.1.6	Ду 100	руб./шт.	89 112,08	89 112,08
4.2			иный газопровод	T 2222 12
1.2.1	Ду 15	руб./шт.	3 132,42	3 132,42
.2.2	Ду 20	руб./шт.	3 430,89	3 430,89
1.2.3	Ду 25	руб./шт.	4 481,98	4 481,98
1.2.4	Ду 32	руб./шт.	5 514,80	5 514,80
1.2.5	Ду 40	руб./шт.	6 651,19	6 651,19
1.2.6	Ду 50	руб./шт.	8 125,90	8 125,90
1.2.7	Ду 65	руб./шт.	21 032,32	21 032,32
1.2.8	Ду 80	руб./шт.	31 008,91	31 008,91
1.2.9	Ду 100	руб./шт.	32 988,09	32 988,09
4.3	. 14		мный газопровод	
1.3.1	Ду 32	руб./шт.	73 483,18	73 483,18
4.3.2	Ду 40	руб./шт.	89 496,13	89 496,13
4.3.3	Ду 50	руб./шт.	169 765,66	169 765,66
1.3.4	Ду 65	руб./шт.	154 978,57	154 978,57
1.3.5	Ду 80	руб./шт.	198 255,84	198 255,84
1.3.6	Ду 100	руб./шт.	200 968,51	200 968,51
5	Устройство вну		а объекта капитального	о строительства
5.1	11-15 мм	руб./км	1 108 313,59	1 108 313,59
5.2	16-20 мм	руб./км	1 128 681,85	1 128 681,85
5.3	21-25 MM	руб./км	1 187 089,49	1 187 089,49
5.4	26-32 MM	руб./км	1 335 176,65	1 335 176,65
5.5	33-50 MM	руб./км	1 816 609,80	1 816 609,80
5.6.	51-80 MM	руб./км	3 112 853,11	3 112 853,11
5.7.	81-108 мм	руб./км	3 763 732,83	3 763 732,83
6	OI TOO MIII	1.7	бора учета газа*	
6.1.	Ду 15	руб./шт.	2 723,64	2 723,64
6.2.	Ду 20	руб./шт.	4 668,01	4 668,01
6.3.	Ду 25	руб./шт.	5 045,57	5 045,57
0.0.	Ду 23	руб./шт.	5 491,80	5 491,80

6.5.	Ду 40	руб./шт.	5 577,60	5 577,60
6.6.	Ду 50	руб./шт.	8 036,78	8 036,78
6.7.	Ду 65	руб./шт.	8 865,63	8 865,63
6.8.	Ду 80	руб./шт.	10 227,81	10 227,81
6.9.	Ду 100	руб./шт.	10 965,29	10 965,29
7		Установка газо	вых приборов*	
7.1.	Установка конвектора	руб./шт.	3 092,08	3 092,08
7.2.	Котел напольный жилое	руб./шт.	8 660,93	8 660,93
7.3.	Котел напольный нежилое	руб./шт.	16 942,78	16 942,78
7.4.	Котел настенный жилое	руб./шт.	8 407,84	8 407,84
7.5.	Котел настенный нежилое	руб./шт.	16 385,00	16 385,00
7.6.	Плита нежилое	руб./шт.	9 378,09	9 378,09
7.7.	Плита, варочная панель, духовой шкаф жилое	руб./шт.	1 646,34	1 646,34
7.8.	Сигнализатор загазованности	руб./шт.	2 275,47	2 275,47

<sup>\*-</sup> не включает стоимость узла учета газа и газовых приборов

Таблица 2 Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час	Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых свыше 42 м3/час
1	П	роектирование	сети газопотребления	
1.1		Для жи	ілых домов	
1.1.1	наружный газопровод подземный	руб./км	396 940,07	396 940,07
1.1.2	наружный газопровод надземный	руб./км	267 655,68	267 655,68
1.1.3	внутреннее газооборудование	руб./проект	11 530,94	11 530,94
1.2	2800000 P/M	The same of the sa	лых объектов	
1.2.1	наружный газопровод подземный	руб./км	397 046,62	397 046,62
1.2.2	наружный газопровод надземный	руб./км	267 567,94	267 567,94
1.2.3	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт включительно	руб./проект	42 802,35	42 802,35
1.2.4	автономный источник теплоснабжения от 21 до 60 кВт включительно	руб./проект	79 469,49	79 469,49
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 61 до 150 кВт включительно	руб./проект	154 552,20	154 552,20
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 151 до 360 кВт включительно	руб./проект	322 427,64	322 427,64
2			тво газопровода	
2.1	Газо	проводы стальн	ные надземные на опорах	

2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 678 075,73	1 678 075,73
2.1.2	26-38 мм	руб./км	1 666 514,11	1 666 514,11
2.1.3	39-45 мм	руб./км	1 583 319,69	1 583 319,69
2.1.4	46-57 MM	руб./км	1 959 117,56	1 959 117,56
.1.5	58-89 MM	руб./км	2 323 668,38	2 323 668,38
.1.6	90-108 мм	руб./км	3 316 642,34	3 316 642,34
2.2	70 100 mm		льные подземные	
.2.1	32 и менее	руб./км	2 005 412,15	2 005 412,15
.2.2	33-38 MM	руб./км	2 101 358,86	2 101 358,86
.2.3	39-45 мм	руб./км	2 190 739,04	2 190 739,04
.2.4	46-57 MM	руб./км	2 496 476,55	2 496 476,55
.2.5	58-76 мм	руб./км	3 148 731,93	3 148 731,93
.2.6	77-108 мм	руб./км	4 037 999,90	4 037 999,90
2.3	77 200 11111		олиэтиленовые	
.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 043 813,08	1 043 813,08
.3.2	33-63 мм	руб./км	1 632 342,91	1 632 342,91
.3.3	64-90 мм	руб./км	2 582 390,72	2 582 390,72
.3.4	91-110 мм	руб./км	3 510 211,39	3 510 211,39
3	71 110 mm		редуцирования газа	
3.1	до 10 м3/час	руб./шт.	293 863,85	293 863,85
3.2	от 11-20 м3/час	руб./шт.	293 863,85	293 863,85
3.3	от 21-31 м3/час	руб./шт.	293 863,85	293 863,85
3.4	от 32-49 м3/час	руб./шт.	283 860,98	283 860,98
4	01 32-49 M3/4ac		чающих устройств	
4.1			вый газопровод	
	П., 72	руб./шт.	38 729,71	38 729,71
.1.1	Ду 32	руб./шт.	38 315,39	38 315,39
	Ду 40	руб./шт.	49 723,98	49 723,98
.1.3	Ду 50	руб./шт.	52 240,08	52 240,08
.1.4	Ду 65	руб./шт.	65 743,83	65 743,83
1.1.5	Ду 80 Ду 100	руб./шт.	80 476,73	80 476,73
1.1.6	Ду 100		мный газопровод	00 110,10
4.2	п., 15	руб./шт.	2 780,64	2 780,64
1.2.1	Ду 15	руб./шт.	3 074,62	3 074,62
1.2.2	Ду 20	руб./шт.	3 933,58	3 933,58
1.2.3	Ду 25	руб./шт.	4 905,06	4 905,06
1.2.4	Ду 32	руб./шт.	5 845,77	5 845,77
1.2.5	Ду 40	руб./шт.	7 455,82	7 455,82
1.2.6	Ду 50	руб./шт.	19 202,33	19 202,33
1.2.7	Ду 65	руб./шт.	27 821,43	27 821,43
1.2.8	Ду 80	руб./шт.	29 661,42	29 661,42
1.2.9	Ду 100		мный газопровод	27 001,12
4.3	п., 72	руб./шт.	65 838,88	65 838,88
4.3.1	Ду 32	руб./шт.	80 302,18	80 302,18
1.3.2	Ду 40	руб./шт.	152 251,94	152 251,94
1.3.3	Ду 50	руб./шт.	140 420,19	140 420,19
1.3.4	Ду 65	руб./шт.	178 009,76	178 009,76
1.3.5	Ду 80	руб./шт.	179 740,41	179 740,41
1.3.6	Ду 100		а объекта капитального	
5			994 227,73	994 227,73
5.1	11-15 MM	руб./км	1 013 091,58	1 013 091,58
5.2	16-20 MM	руб./км	1 075 500,09	1 075 500,09
5.3	21-25 MM	руб./км	1 197 110,40	1 197 110,40
5.4	26-32 мм	руб./км		
5.5	33-50 мм	руб./км	1 628 528,47	1 628 528,47

6.1.	Ду 15	руб./шт.	2 723,64	2 723,64
6.2.	Ду 20	руб./шт.	4 667,88	4 667,88
6.3.	Ду 25	руб./шт.	5 045,43	5 045,43
6.4.	Ду 32	руб./шт.	5 491,63	5 491,63
6.5.	Ду 40	руб./шт.	5 577,44	5 577,44
6.6.	Ду 50	руб./шт.	8 036,58	8 036,58
6.7.	Ду 65	руб./шт.	8 784,07	8 784,07
6.8.	Ду 80	руб./шт.	10 227,80	10 227,80
6.9.	Ду 100	руб./шт.	10 965,04	10 965,04
7		Установка газо	вых приборов*	
7.1.	Установка конвектора	руб./шт.	3 092,08	3 092,08
7.2.	Котел напольный жилое	руб./шт.	8 660,93	8 660,93
7.3.	Котел напольный нежилое	руб./шт.	16 942,78	16 942,78
7.4.	Котел настенный жилое	руб./шт.	8 407,84	8 407,84
7.5.	Котел настенный нежилое	руб./шт.	16 385,00	16 385,00
7.6.	Плита нежилое	руб./шт.	9 378,09	9 378,09
7.7.	Плита, варочная панель, духовой шкаф жилое	руб./шт.	1 646,34	1 646,34
7.8.	Сигнализатор загазованности	руб./шт.	2 275,47	2 275,47

<sup>\*-</sup> не включает стоимость узла учета газа и газовых приборов