



АДМИНИСТРАЦИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.12.2019 № 100

г. Курск

О внесении изменений в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 12 декабря 2019 г. № 62 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Курск» на 2020 год»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» комитет по тарифам и ценам Курской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 12 декабря 2019 г. № 62 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Курск» на 2020 год», изложив Приложение к нему в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

Председатель
комитета

А.В. Карнаушко

Приложение
к постановлению комитета
по тарифам и ценам Курской области
от 12.12.2019 № 62
(в редакции постановления комитета
по тарифам и ценам Курской области
от 25.12.2019 № 100)

Таблица № 1

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение, для случаев технологического присоединения
газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.
метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в
присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в
подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее величину

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Размер тарифной ставки без НДС <*>
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C_{link})	руб. за 1 присоединение	
	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:		
	менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м		31 895,59
	101 - 500 м		78 136,89
	501 - 1000 м		172 762,30
	1001 - 2000 м		385 017,53

	2001 - 3000 м		448 104,48
	3001 - 4000 м		449 410,09
	4001 - 5000 м		494 921,44
	5001 м и более		559 174,84
	101 мм и более, протяженностью:		
	до 100 м		35 438,75
	101 - 500 м		86 818,76
	501 - 1000 м		190 168,29
	1001 - 2000 м		410 342,51
	2001 - 3000 м		480 439,13
	3001 - 4000 м		487 098,86
	4001 - 5000 м		537 667,03
	5001 м и более		609 059,68
	Подземная прокладка газопровода диаметром:		
	менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м		70 659,33
	101 - 500 м		166 478,15
	501 - 1000 м		327 198,21
	1001 - 2000 м		609 467,41
	2001 - 3000 м		775 862,33
	3001 - 4000 м		863 042,68
	4001 - 5000 м		913 894,93
	5001 м и более		1 133 483,91
	101 мм и более, протяженностью:		
	до 100 м		76 565,91
	101 - 500 м		180 947,95
	501 - 1000 м		356 208,20
	1001 - 2000 м		651 675,71
	2001 - 3000 м		829 753,40
	3001 - 4000 м		925 857,29
	4001 - 5000 м		985 137,56
	5001 м и более		1 216 625,33
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (C_{2ik})	руб./км	
	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее		774 406,25
	51 - 100 мм		1 411 494,50
	101 - 158 мм		1 165 422,50
	159 - 218 мм		1 633 871,25
	219 - 272 мм		3 760 705,00
	273 - 324 мм		4 925 680,00
	325 - 425 мм		6 192 273,75
	426 - 529 мм		8 452 365,00

	530 мм и выше		9 679 492,50
	Подземная прокладка		
	50 мм и менее		865 720,00
	51 - 100 мм		1 291 451,25
	101 - 158 мм		1 412 400,00
	159 - 218 мм		2 390 167,50
	219 - 272 мм		3 402 893,75
	273 - 324 мм		5 070 635,00
	325 - 425 мм		6 137 268,75
	426 - 529 мм		9 768 238,75
	530 мм и выше		9 860 220,00
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C_{3j})	руб./км	
	109 мм и менее		1 109 031,50
	110 - 159 мм		1 371 899,00
	160 - 224 мм		2 182 593,50
	225 - 314 мм		2 953 125,50
	315 - 399 мм		5 400 129,50
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C_{4(i)n})	руб./км	
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		10142525,53
	в грунтах I и II группы		
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы		13837456,97
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (C_{5m})	руб./м ³	
	до 40 м ³ /час		12 916,56
	40 - 99 м ³ /час		8 663,73
	100 - 399 м ³ /час		2 470,47
	400 - 999 м ³ /час		1 306,21
	1000 - 1999 м ³ /час		730,23
	2000 - 2999 м ³ /час		620,73

	3000 - 3999 м ³ /час		443,38
	4000 - 4999 м ³ /час		344,85
	5000 - 9999 м ³ /час		1 674,95
	10000 - 19999 м ³ /час		1 279,14
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	руб. за 1 присоединение	
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		1 814,22
	101 - 158 мм		1 814,22
	159 - 218 мм		1 814,22
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2 730,87
	101 - 158 мм		2 730,87
	159 - 218 мм		2 730,87
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		1 814,22
	101 - 158 мм		1 814,22
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2 730,87
	101 - 158 мм		2 730,87
	159 - 218 мм		2 730,87
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		2 730,87
	110 - 159 мм		2 730,87
	160 - 224 мм		2 730,87
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		2 730,87
	110 - 159 мм		2 730,87
	160 - 224 мм		2 730,87
7	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2) *	руб. за 1 присоединение	
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2 600,09

	101 - 158 мм		2 998,36
	159 - 218 мм		3 480,14
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2 600,09
	101 - 158 мм		2 998,36
	159 - 218 мм		3 480,14
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2 600,09
	101 - 158 мм		3 062,60
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2 600,09
	101 - 158 мм		3 062,60
	159 - 218 мм		3 640,73
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		2 034,80
	110 - 159 мм		2 516,58
	160 - 224 мм		3 062,60
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		2 034,80
	110 - 159 мм		2 516,58
	160 - 224 мм		3 062,60

Примечание:* стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2) рассчитана без учета стоимости материалов.

Таблица №2

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

	Наименование ставки	Единицы измерения	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования не более 42 м3/час (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{ПР})	руб.	1 145,82
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^Г)	руб. /м	
	полиэтиленовый газопровод, подземного типа прокладки, диаметром:		
	32 мм и менее		508,34
	33-63 мм		681,33
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С^{ПРГ}), без стоимости ПРГ, с пропускной способностью	руб.	
	до 10 м3 в час		6 829,85
	11 - 20 м3 в час		6 829,85
	21-31 м3 в час		6 829,85
	32-49 м3 в час		6 829,85

4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без стоимости крана) ($C^{0у}$)	руб.	
	кран Д25 .		3 642,88
	кран Д32		3 642,88
	кран Д50 фланцевый		4 296,87
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства ($C^{гокс}$)	руб. /м	
	диаметром 11-15 мм		918,72
	диаметром 16-20 мм		955,00
	диаметром 21-25 мм		1035,09
	диаметром 26-32 мм		1118,38
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{пу}$), без стоимости ПУГ	руб.	2 160,42