АДМИНИСТРАЦИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 11.12.2020 № 55

г. Курск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Курск» на 2021 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. Установить с 1 января 2021 года 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, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/183, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

Председатель
комитета А.В. Карнаушко

Приложение
к постановлению комитета
по тарифам и ценам Курской области
от 11.12.2020 № 55

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_{1ink})**	руб. за 1 присоединение	
	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:		
	менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м		36 763,75
	101 - 500 м		90 061,25
	501 - 1000 м		180 561,25
	1001 - 2000 м		262 708,75
	2001 - 3000 м		335 423,75
	3001 - 4000 м		390 963,75
	4001 - 5000 м		443 421,25

	5001 м и более		517 480,00
	101 мм и более, протяженностью:		
	до 100 м		40 847,50
	101 - 500 м		100 068,75
	501 - 1000 м		200 623,75
	1001 - 2000 м		291 898,75
	2001 - 3000 м		372 692,50
	3001 - 4000 м		434 405,00
	4001 - 5000 м		492 690,00
	5001 м и более		574 977,50
	Подземная прокладка газопровода диаметром:		
	менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м		78 772,50
	101 - 500 м		186 352,50
	501 - 1000 м		363 518,73
	1001 - 2000 м		656 275,14
	2001 - 3000 м		838 716,39
	3001 - 4000 м		996 063,01
	4001 - 5000 м		1 058 490,51
	5001 м и более		1 294 423,01
	101 мм и более, протяженностью:		
	до 100 м		85 580,00
	101 - 500 м		203 030,00
	501 - 1000 м		396 956,23
	1001 - 2000 м		704 925,14
	2001 - 3000 м		900 831,39
	3001 - 4000 м		1 068 463,01
	4001 - 5000 м		1 140 605,51
	5001 м и более		1 390 251,76
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		879 393,25
	51 - 100 мм		**1 541 587,50**
	101 - 158 мм		1 325 332,99
	159 - 218 мм		1 859 795,25
	219 - 272 мм		4 290 042,14
	273 - 324 мм		**5 615 813,33**
	325 - 425 мм		7 060 914,88
	426 - 529 мм		9 639 653,84
	530 мм и выше		11 039 769,99
	Подземная прокладка		
	50 мм и менее		974 803,99

	51 - 100 мм		1 438 344,55
	101 - 158 мм		1 575 475,00
	159 - 218 мм		2 619 137,68
	219 - 272 мм		3 820 042,04
	273 - 324 мм		5 767 719,48
	325 - 425 мм		6 859 894,58
	426 - 529 мм		10 017 666,45
	530 мм и выше		10 978 501,24
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		1 151 211,23
	110 - 159 мм		1 424 330,56
	160 - 224 мм		2 266 642,15
	225 - 314 мм		3 067 224,89
	315 - 399 мм		5 609 662,05
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 ($C_{4i(j)n}$)**	руб./км	
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы		9 203 166,67
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы		13 837 456,97
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 м^3 (C_{5m})**	руб./м3	
	до 40 м^3/час		13 826,63
	40 - 99 м^3/час		9 504,98
	100 - 399 м^3/час		2 693,90
	400 - 999 м^3/час		1 401,48
	1000 - 1999 м^3/час		896,92
	2000 - 2999 м^3/час		576,85
	3000 - 3999 м^3/час		412,04
	4000 - 4999 м^3/час		320,47
	5000 - 9999 м^3/час		1 983,93

	10000 - 19999 м^3/час		996,18
6	**Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)**	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		1 900,34
	101 - 158 мм		1 900,34
	159 - 218 мм		1 900,34
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2 860,52
	101 - 158 мм		2 860,52
	159 - 218 мм		2 860,52
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		1 900,34
	101 - 158 мм		1 900,34
	159 - 218 мм		1 900,34
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2 860,52
	101 - 158 мм		2 860,52
	159 - 218 мм		2 860,52
	219 - 272 мм		2 860,52
	325 - 425 мм		2 860,52
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		2 860,52
	110 - 159 мм		2 860,52
	160 - 224 мм		2 860,52
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		2 860,52
	110 - 159 мм		2 860,52
	160 - 224 мм		2 860,52
7	**Стандартизированная тарифная ставка, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$)**	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		4 146,31

	101 - 158 мм		4 146,31
	159 - 218 мм		4 146,31
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		4 146,31
	101 - 158 мм		4 146,31
	159 - 218 мм		4 146,31
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		5 376,64
	101 - 158 мм		5 376,64
	159 - 218 мм		5 376,64
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		5 376,64
	101 - 158 мм		5 376,64
	159 - 218 мм		5 376,64
	219 - 272 мм		5 376,64
	325 - 425 мм		5 376,64
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		3 758,64
	110 - 159 мм		3 758,64
	160 - 224 мм		3 758,64
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		3 758,64
	110 - 159 мм		3 758,64
	160 - 224 мм		3 758,64

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.	1 200,22
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		707,90
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) ($С^{оу}$)**	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 ($С^{гокс}$)**	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