



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 21 декабря 2021 года

№ 281-г

г. Оренбург

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург», на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 21 декабря 2021 года № 56), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург», в соответствии с разделом IV Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, согласно приложению.

2. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором

не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:

С 7.1₃₀ – при замене оборудования, влекущего изменение параметров максимального часового расхода газа в ранее выданных технических условиях в размере 2 540,00 руб. без учета НДС,

С 7.1_{у0} – при установке дополнительного оборудования, влекущего изменение параметров максимального часового расхода газа в ранее выданных технических условиях в размере 4 112,00 руб. без учета НДС.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 и 2 настоящего приказа действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

4. Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном разделом V и положениями пункта 10 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

5. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение
к приказу департамента
Оренбургской области по ценам
и регулированию тарифов
от 21 декабря 2021 года № 281-г/п

Таблица 1

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_1) на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей

Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/ед. без учета НДС				
	Протяженность проектируемого газопровода, м				
	до 100	101-500	501-1000	1001-2000	2001-3000
С1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство наземным (надземным) способом					
менее 100 мм	2 482,16	20 366,24	-	-	-
101 мм и более	2 288,19	54 706,88	-	-	-
С1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство подземным способом					
менее 100 мм	6 582,78	24 767,26	25 201,92	140 287,37	59 848,25
101 мм и более	6 741,75	23 583,38	87 579,78	-	-

Таблица 2

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_2) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов

Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/км без учета НДС
Наземная (надземная) прокладка	
50 мм и менее	1 819 199
51-100 мм	2 098 410
101 - 158 мм	2 913 684
159 - 218 мм	4 397 153
219 - 272 мм	2 960 412
273 - 324 мм	5 664 140
325 - 425 мм	8 438 571
426 - 529 мм	10 030 779
530 мм и выше	18 233 701

Подземная прокладка	
50 мм и менее	2 121 704
51-100 мм	2 670 275
101-158 мм	3 865 697
159 - 218 мм	3 722 681
219 - 272 мм	6 447 161
273 - 324 мм	7 671 227
325 - 425 мм	9 457 874
426 - 529 мм	12 641 680
530 мм и выше	22 626 027

Таблица 3

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С₃) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов

Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/км без учета НДС
109 мм и менее	1 676 309
110 - 159 мм	2 019 813
160 - 224 мм	3 925 021
225 - 314 мм	4 002 555
315 - 399 мм	10 505 057
400 мм и выше	16 359 129

Таблица 4

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С₄) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом

Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов, типы и категории грунтов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/км без учета НДС
Стальные газопроводы в грунтах I и II группы	
50 мм и менее	8 595 905
51-100 мм	9 980 357
101-158 мм	10 385 602
159 - 218 мм	12 032 551
Полиэтиленовые газопроводы в грунтах I и II группы	
109 и менее	7 949 614

110-159 мм	8 284 216
160 - 219 мм	10 399 741

Таблица 5

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_5) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа

Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/м ³ без учета НДС
до 40 м ³ в час	8 954,98
40 – 99 м ³ в час	6 422,04
100 – 399 м ³ в час	4 178,31
400 – 999 м ³ в час	2 183,42
1000- 1999 м ³ в час	2 325,64
2000– 2999 м ³ в час	679,88
3000 -3999 м ³ в час	680,69
4000- 4999 м ³ в час	634,02
5000- 9999 м ³ в час	380,41
10000-19999 м ³ в час	980,47
20000 29999 м ³ в час	588,28
30000 м ³ в час и выше	417,38

Таблица 6

Размеры стандартизированных тарифных ставок ($C_{7.1}$) на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

Тип материалов, тип прокладки газопроводов, диапазоны давления в газопроводе, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/ед. без учета НДС
Стальные газопроводы	
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	5 717,28
108-158 мм	5 717,28
159 - 218 мм	5 717,28
219 - 272 мм	5 717,28
273 - 324 мм	5 717,28
325 - 425 мм	5 717,28

426 - 529 мм	5 717,28
530 мм и выше	5 717,28
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	5 717,28
108-158 мм	5 717,28
159 - 218 мм	5 717,28
219 - 272 мм	5 717,28
273 - 324 мм	5 717,28
325 - 425 мм	5 717,28
426 - 529 мм	5 717,28
530 мм и выше	5 717,28
Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	5 717,28
108-158 мм	5 717,28
159 - 218 мм	5 717,28
219 - 272 мм	5 717,28
273 - 324 мм	5 717,28
325 - 425 мм	5 717,28
426 - 529 мм	5 717,28
530 мм и выше	5 717,28
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	5 717,28
108-158 мм	5 717,28
159 - 218 мм	5 717,28
219 - 272 мм	5 717,28
273 - 324 мм	5 717,28
325 - 425 мм	5 717,28
426 - 529 мм	5 717,28
530 мм и выше	5 717,28
Полиэтиленовые газопроводы	
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	5 717,28
110 -159 мм	5 717,28

160 – 224 мм	5 717,28
225 – 314 мм	5 717,28
315 – 399 мм	5 717,28
400 мм и выше	5 717,28
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	5 717,28
110 -159 мм	5 717,28
160 – 224 мм	5 717,28
225 – 314 мм	5 717,28
315 – 399 мм	5 717,28
400 мм и выше	5 717,28

Таблица 7

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С_{7.2}) на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента

Тип материалов, тип прокладки газопроводов, диапазоны давления в газопроводе, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, рублей/ед. без учета НДС	
	Ставка 7.2.1 (во вновь построенный газопровод)	Ставка 7.2.2 (в существующий газопровод)
Стальные газопроводы		
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	8 200,67	8 200,67
108-158 мм	8 200,67	8 200,67
159 - 218 мм	8 200,67	8 200,67
219 - 272 мм	8 200,67	17 915,73
273 - 324 мм	8 200,67	17 915,73
325 - 425 мм	8 200,67	24 905,53
426 - 529 мм	8 200,67	24 905,53
530 мм и выше	8 200,67	24 905,53
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

до 100 мм	8 200,67	8 200,67
108-158 мм	8 200,67	8 200,67
159 - 218 мм	8 200,67	17 915,73
219 - 272 мм	8 200,67	17 915,73
273 - 324 мм	8 200,67	17 915,73
325 - 425 мм	8 200,67	24 905,53
426 - 529 мм	8 200,67	24 905,53
530 мм и выше	8 200,67	24 905,53
Подземная прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	8 200,67	8 200,67
108-158 мм	8 200,67	16 508,37
159 - 218 мм	8 200,67	16 508,37
219 - 272 мм	8 200,67	18 463,04
273 - 324 мм	8 200,67	18 463,04
325 - 425 мм	8 200,67	26 938,56
426 - 529 мм	8 200,67	31 489,06
530 мм и выше	8 200,67	37 196,73
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	8 200,67	8 200,67
108-158 мм	8 200,67	8 200,67
159 - 218 мм	8 200,67	8 200,67
219 - 272 мм	8 200,67	8 200,67
273 - 324 мм	8 200,67	8 200,67
325 - 425 мм	8 200,67	26 938,56
426 - 529 мм	8 200,67	31 489,06
530 мм и выше	8 200,67	37 196,73
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	8 200,67	8 200,67
110 -159 мм	8 200,67	8 200,67
160 – 224 мм	8 200,67	14 013,05

225 – 314 мм	8 200,67	15 607,00
315 – 399 мм	8 200,67	15 607,00
400 мм и выше	8 200,67	15 607,00
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	8 200,67	12 744,09
110 -159 мм	8 200,67	14 013,05
160 – 224 мм	8 200,67	14 013,05
225 – 314 мм	8 200,67	15 607,00
315 – 399 мм	8 200,67	15 607,00
400 мм и выше	8 200,67	15 607,00