



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 30 ноября 2023 года

№ 114-г/п

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 2024 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, 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 30 ноября 2023 года № 41), **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. Установить размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему C_0 – 2 669,99 рублей, без учета НДС.

3. 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 3 073,84 руб. без учета НДС,

С 7.1₇₀ – при установке дополнительного оборудования, влекущего изменение параметров максимального часового расхода газа в ранее выданных технических условиях в размере 4 907,59 руб. без учета НДС.

4. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1, 2 и 3 настоящего приказа действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

5. 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.

6. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение
к приказу департамента
Оренбургской области по ценам
и регулированию тарифов
от 30 ноября 2023 года № 114-г/п

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

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	3001-4000	4001-5000	5001 и более
C1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство наземным (надземным) способом								
менее 100 мм	1 978,35	10 952,03	168 120,14	264 368,08	365 811,68	454 713,36	541 363,59	625 760,17
101 мм и более	2 257,07	12 116,90	182 772,11	285 685,63	393 029,71	486 438,67	577 344,08	665 749,21
C1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство подземным способом								
менее 100 мм	5 574,56	21 386,23	27 303,81	87 435,82	743 271,95	966 290,69	1 158 787,68	1 347 528,23
101 мм и более	6 224,30	25 248,89	101 339,39	561 647,48	788 635,32	1 019 165,84	1 218 756,99	1 414 175,16

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	2 107 289
51-100 мм	2 534 690
101 - 158 мм	3 507 907
159 - 218 мм	5 900 478
219 - 272 мм	6 144 821
273 - 324 мм	7 798 349
325 - 425 мм	9 236 742
426 - 529 мм	15 335 408
530 мм и выше	20 712 358
Подземная прокладка	
50 мм и менее	2 637 338
51-100 мм	3 165 230
101-158 мм	3 975 409
159 - 218 мм	6 073 828
219 - 272 мм	5 930 752
273 - 324 мм	7 762 809
325 - 425 мм	10 384 868
426 - 529 мм	18 046 234
530 мм и выше	25 716 894

Таблица 3

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_3) 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	1 704 068
110 - 159 мм	2 056 372
160 - 224 мм	4 345 868
225 - 314 мм	5 090 102
315 - 399 мм	8 600 196
400 мм и выше	13 524 421

Таблица 4

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_4) 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	7 853 350
51-100 мм	8 486 779
101-158 мм	9 006 510
159 - 218 мм	10 252 804
Полиэтиленовые газопроводы в грунтах I и II группы	
109 и менее	6 439 118
110-159 мм	7 307 713
160 - 219 мм	8 306 742

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	10 062
40 – 99 м ³ в час	8 358
100 – 399 м ³ в час	4 841
400 – 999 м ³ в час	1 933
1000- 1999 м ³ в час	1 228
2000– 2999 м ³ в час	670
3000 -3999 м ³ в час	851
4000- 4999 м ³ в час	768
5000- 9999 м ³ в час	411
10000-19999 м ³ в час	335
20000 29999 м ³ в час	350
30000 м ³ в час и выше	225

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	6 257,99
108-158 мм	6 257,99
159 - 218 мм	6 257,99
219 - 272 мм	6 257,99
273 - 324 мм	6 257,99
325 - 425 мм	6 257,99
426 - 529 мм	6 257,99
530 мм и выше	6 257,99
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	6 257,99
108-158 мм	6 257,99
159 - 218 мм	6 257,99
219 - 272 мм	6 257,99
273 - 324 мм	6 257,99
325 - 425 мм	6 257,99
426 - 529 мм	6 257,99
530 мм и выше	6 257,99
Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	6 257,99
108-158 мм	6 257,99
159 - 218 мм	6 257,99
219 - 272 мм	6 257,99
273 - 324 мм	6 257,99

325 - 425 мм	6 257,99
426 - 529 мм	6 257,99
530 мм и выше	6 257,99
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	6 257,99
108-158 мм	6 257,99
159 - 218 мм	6 257,99
219 - 272 мм	6 257,99
273 - 324 мм	6 257,99
325 - 425 мм	6 257,99
426 - 529 мм	6 257,99
530 мм и выше	6 257,99
Полиэтиленовые газопроводы	
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	6 257,99
110 -159 мм	6 257,99
160 – 224 мм	6 257,99
225 – 314 мм	6 257,99
315 – 399 мм	6 257,99
400 мм и выше	6 257,99
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	6 257,99
110 -159 мм	6 257,99
160 – 224 мм	6 257,99
225 – 314 мм	6 257,99
315 – 399 мм	6 257,99
400 мм и выше	6 257,99

Таблица 7

Размеры стандартизированных тарифных ставок ($C_{7.2}$) 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	9 312,59	9 312,59
108-158 мм	9 312,59	9 312,59
159 - 218 мм	9 312,59	9 312,59
219 - 272 мм	9 312,59	9 312,59
273 - 324 мм	9 312,59	9 312,59
325 - 425 мм	9 312,59	30 448,76
426 - 529 мм	9 312,59	30 448,76
530 мм и выше	9 312,59	30 448,76
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	9 312,59	9 312,59
108-158 мм	9 312,59	19 373,70
159 - 218 мм	9 312,59	21 397,07
219 - 272 мм	9 312,59	21 397,07
273 - 324 мм	9 312,59	30 448,76
325 - 425 мм	9 312,59	30 448,76
426 - 529 мм	9 312,59	30 448,76
530 мм и выше	9 312,59	30 448,76
Подземная прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

до 100 мм	9 312,59	9 312,59
108-158 мм	9 312,59	9 312,59
159 - 218 мм	9 312,59	9 312,59
219 - 272 мм	9 312,59	22 078,60
273 - 324 мм	9 312,59	32 623,93
325 - 425 мм	9 312,59	38 285,75
426 - 529 мм	9 312,59	38 285,75
530 мм и выше	9 312,59	45 387,30
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	9 312,59	9 312,59
108-158 мм	9 312,59	9 312,59
159 - 218 мм	9 312,59	9 312,59
219 - 272 мм	9 312,59	9 312,59
273 - 324 мм	9 312,59	9 312,59
325 - 425 мм	9 312,59	38 285,75
426 - 529 мм	9 312,59	38 285,75
530 мм и выше	9 312,59	45 387,30
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	9 312,59	9 312,59
110 -159 мм	9 312,59	9 312,59
160 – 224 мм	9 312,59	9 312,59
225 – 314 мм	9 312,59	9 312,59
315 – 399 мм	9 312,59	18 524,17
400 мм и выше	9 312,59	18 524,17
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	9 312,59	14 962,47
110 -159 мм	9 312,59	16 541,17
160 – 224 мм	9 312,59	16 541,17
225 – 314 мм	9 312,59	16 541,17
315 – 399 мм	9 312,59	18 524,17
400 мм и выше	9 312,59	18 524,17