



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЭНЕРГЕТИКЕ,
ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 29.12.2022 № 345

Об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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», от 13.09.2021 № 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», Положением о Департаменте Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, утвержденным постановлением Администрации Смоленской области от 09.07.2012 № 432, на основании обращения акционерного общества «Газпром газораспределение Смоленск», заключения Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 23.12.2022 № 243/1

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике **п о с т а н о в л я е т** :

1. Установить на 2023 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск», кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 м³/час включительно, с учетом расхода газа

газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемого без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, а также кроме установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Смоленск», связанных с подключением (технологическим присоединением) к газораспределительной сети на 2023 год согласно приложению 1;
- определяющие размер платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка Заявителя на 2023 год согласно приложению 2.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 года и действует по 31 декабря 2023 года.

И.о. начальника Департамента

Н.И. Борисов

Приложение 1
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 29.12.2022 № 345

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Смоленск», связанных с подключением (технологическим присоединением) к газораспределительной сети на 2023 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	С ₁ – на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода		
1.1.	Надземный способ прокладки газопровода:		
1.1.1.	диаметром менее 100 мм:		
1.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	30 627
1.1.1.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	75 320
1.1.1.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	154 129
1.1.1.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	233 224
1.1.1.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	310 663
1.1.1.6.	протяженностью 3001-4000 м	руб.	375 038
1.1.1.7.	протяженностью 4001-5000 м	руб.	437 062
1.1.1.8.	протяженностью 5001 м и более	руб.	466 926
1.1.2.	диаметром 101 мм и более:		
1.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	33 738
1.1.2.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	82 952
1.1.2.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	169 413
1.1.2.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	255 456
1.1.2.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	339 047
1.1.2.6.	протяженностью 3001-4000 м	руб.	408 121
1.1.2.7.	протяженностью 4001-5000 м	руб.	474 584
1.1.2.8.	протяженностью 5001 м и более	руб.	506 539
1.2.	Подземный способ прокладки газопровода:		
1.2.1.	диаметром менее 100 мм:		
1.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	17 927
1.2.1.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	46 598
1.2.1.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	135 759
1.2.1.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	168 355
1.2.1.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	212 253
1.2.2.	диаметром 101 мм и более:		
1.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	43 487
1.2.2.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	76 585
1.2.2.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	204 393
1.2.2.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	218 862
1.2.2.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	275 929

1	2	3	4
2.	С ₂ – на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода		
2.1.	Наземный (надземный) способ прокладки газопровода диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 125 770
2.1.2.	51-100 мм	руб./км	1 441 979
2.1.3.	101-158 мм	руб./км	1 660 243
2.1.4.	159-218 мм	руб./км	2 220 475
2.1.5.	219-272 мм	руб./км	2 602 640
2.2.	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 125 770
2.2.2.	51-100 мм	руб./км	1 441 979
2.2.3.	101-158 мм	руб./км	1 660 243
2.2.4.	159-218 мм	руб./км	2 220 475
2.2.5.	219-272 мм	руб./км	2 602 640
3.	С ₃ – на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром:		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 891 185
3.2.	110-159 мм	руб./км	2 211 957
3.3.	160-224 мм	руб./км	2 492 427
3.4.	225-314 мм	руб./км	3 295 346
3.5.	315-399 мм	руб./км	6 781 238
4.	С ₄ – на покрытие расходов, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом		
4.1.	Строительство полиэтиленового газопровода в грунтах I и II группы диаметром:		
4.1.1.	109 мм и менее	руб./км	3 093 005
4.1.2.	110-159 мм	руб./км	4 449 705
4.1.3.	160-224 мм	руб./км	5 486 487
5.	С ₅ - на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа:		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	9 761
5.2.	40-99 м ³ /час	руб./м ³	3 048
5.3.	100-399 м ³ /час	руб./м ³	2 450
5.4.	400-999 м ³ /час	руб./м ³	2 142
5.5.	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	1 424
5.6.	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	284
5.7.	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³	284
6.	С ₇ – на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента		

1	2	3	4
6.1.	С _{7.1} – ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2 593
6.2.	С _{7.2} – ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):		
6.2.1.	Стального газопровода		
6.2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диаметром:		
6.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	10 568
6.2.1.1.1.2.	108-158 мм	руб.	10 568
6.2.1.1.1.3.	159-218 мм	руб.	10 568
6.2.1.1.2.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:		
6.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	10 568
6.2.1.1.2.2.	108-158 мм	руб.	10 568
6.2.1.1.2.3.	159-218 мм	руб.	10 568
6.2.1.2.	Подземная прокладка, в том числе:		10 568
6.2.1.2.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диаметром:		
6.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	10 568
6.2.1.2.1.2.	108-158 мм	руб.	10 568
6.2.1.2.1.3.	159-218 мм	руб.	10 568
6.2.1.2.2.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:		
6.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	10 568
6.2.1.2.2.2.	108-158 мм	руб.	10 568
6.2.1.2.2.3.	159-218 мм	руб.	10 568
6.2.2.	Полиэтиленового газопровода, в том числе:		
6.2.2.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диаметром:		

1	2	3	4
6.2.2.1.1.	диаметром 109 мм и менее	руб.	6 008
6.2.2.1.2.	диаметром 110-159 мм	руб.	6 410
6.2.2.1.3.	диаметром 160-224 мм	руб.	18 420
6.2.2.1.4.	диаметром 225-314 мм	руб.	20 260
6.2.2.1.5.	диаметром 315-399 мм	руб.	22 290
6.2.2.2.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:		
6.2.2.2.1.	диаметром 109 мм и менее	руб.	6 008
6.2.2.2.2.	диаметром 110-159 мм	руб.	6 410
6.2.2.2.3.	диаметром 160-224 мм	руб.	18 420
6.2.2.2.4.	диаметром 225-314 мм	руб.	20 260
6.2.2.2.5.	диаметром 315-399 мм	руб.	22 290

Приложение 2
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 29.12.2022 № 345

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы
за подключение (технологическое присоединение) внутри границ
земельного участка Заявителя на 2023 год

№ п/п	Наименование	Единица измере- ния	Величина ставки (без НДС) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		Величина ставки (без НДС) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час
			для коммунально- бытовых нужд	для иных нужд	для иных нужд
1	2	3	4	5	6
1.	С ^{пр} – на проектирование сети газопотребления	руб.	8 430	16 350	16 350
2.	С ^г – на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии				
2.1.	Строительство стального газопровода, в том числе:				
2.1.1.	надземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:				
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	866 876	866 876	866 876
2.1.1.2.	26-38 мм	руб./км	949 125	949 125	949 125
2.1.1.3.	39-45 мм	руб./км	949 125	949 125	949 125
2.1.1.4.	46-57 мм	руб./км	1 101 414	1 101 414	1 101 414
2.1.1.5.	58-76 мм	руб./км	1 178 498	1 178 498	1 178 498
2.1.2.	подземная прокладка газопровода диаметром:				
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	866 876	866 876	866 876
2.1.2.2.	26-38 мм	руб./км	949 125	949 125	949 125
2.1.2.3.	39-45 мм	руб./км	949 125	949 125	949 125
2.1.2.4.	46-57 мм	руб./км	1 101 414	1 101 414	1 101 414
2.1.2.5.	58-76 мм	руб./км	1 178 498	1 178 498	1 178 498
2.2.	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:				
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км	1 158 718	1 158 718	1 158 718
2.2.2.	33-63 мм	руб./км	1 158 718	1 158 718	1 158 718

1	2	3	4	5	6
2.2.3.	64-90 мм	руб./км	1 390 092	1 390 092	1 390 092
2.2.4.	91-110 мм	руб./км	1 390 092	1 390 092	1 390 092
2.2.5.	111-160 мм	руб./км	2 143 675	2 143 675	2 143 675
3.*	C ^{прг} - на установку пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа:				
3.1.	до 10 м ³ /час	руб./шт.	13 719	13 719	13 719
3.2.	11-20 м ³ /час	руб./шт.	14 567	14 567	14 567
3.3.	21-31 м ³ /час	руб./шт.	15 140	15 140	15 140
3.4.	32-49 м ³ /час	руб./шт.	50 828	50 828	50 828
4.	C ^{оу} – на установку отключающих устройств	руб./шт.	1 196	1 196	1 471
5.	C ^{г окс} – на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя:				
5.1.	стального газопровода диаметром:				
5.1.1.	11-15 мм	руб./км	832 016	832 016	832 016
5.1.2.	16-20 мм	руб./км	865 085	865 085	865 085
5.1.3.	21-25 мм	руб./км	866 876	866 876	866 876
5.1.4.	26-32 мм	руб./км	949 125	949 125	949 125
5.2.	металлопластикового газопровода диаметром:				
5.2.1.	11-15 мм	руб./км	813 669	813 669	813 669
5.2.2.	16-20 мм	руб./км	958 347	958 347	958 347
5.2.3.	21-25 мм	руб./км	1 108 179	1 108 179	1 108 179
5.2.4.	26-32 мм	руб./км	1 169 137	1 169 137	1 169 137
6.*	C ^{пу} – на установку прибора учета газа:	руб./шт.	2 671	2 671	2 671
7.*	C ^{гио} – на установку газоиспользующего оборудования:				
7.1.	Плита газовая:				
7.1.1.	двухкомфорочная	руб./шт	1 112	1 112	
7.1.2.	четырёхкомфорочная	руб./шт	1 183	1 183	
7.1.3.	газогорелочные устройства с горелками, производительностью до 5 м ³ /час	руб./шт	1 150	1 150	
7.2.	Газовый котел (колонка):				
7.2.1.	настенный	руб./шт	3 376	3 376	
7.2.2.	напольный	руб./шт	3 376	3 376	
7.2.3.	водонагреватель	руб./шт	3 376	3 376	
7.3.	Газовый конвектор	руб./шт	3 376	3 376	
7.4.	Сигнализатор загазованности	руб./шт	1 777	1 777	1 777

* стандартизированная тарифная ставка определена без учета стоимости пункта редуцирования газа, прибора учета, газоиспользующего оборудования.