



Внесено в реестр нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Липецкой области		
Регистрационный номер	ГР-482	
27	декабря	2023 года

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

25 декабря 2023 года

г. Липецк

№ 68/2

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании 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», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 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», распоряжением Правительства Липецкой области от 18 июля 2023 года № 680-р «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетикой и тарифов Липецкой области от 25 декабря 2023 года № 68/2 управление энергетикой и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Установить на 2024 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938) (приложение 1).

2. Установить на 2024 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за выполнение АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938) мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час (приложение 2).

3. Признать утратившим силу постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 23 декабря 2022 года № 59/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2023 год» (Липецкая газета, 2022, 27 декабря).

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

Заместитель начальника управления



С.Д. Крылова

Приложение 1  
к постановлению управления энергетики и  
тарифов Липецкой области «Об  
установлении стандартизированных  
тарифных ставок, определяющих  
величину платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным  
сетям АО «Газпром газораспределение  
Липецк» (ИНН 4824003938), на 2024 год»

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2024 год

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Размер тарифной ставки без НДС
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	$C_0$	руб.	3 711,37
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода $i$ -того диапазона диаметров $n$ -ной протяженности и $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	$C_{link}$	руб.	
2.1	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:			
2.1.1	менее 100 мм, протяженностью:			
2.1.1.1	до 100 м			13 498,07
2.1.2	101 мм и более, протяженностью:			
2.1.2.1	до 100 м			156 250,66
2.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:			

2.2.1	менее 100 мм, протяженностью:			
2.2.1.1	до 100 м			16 347,93
2.2.1.2	101-500 м			78 786,73
2.2.1.3	501-1000 м			334 705,21
2.2.1.4	1001-2000 м			249 824,76
2.2.1.5	2001-3000 м			859 933,03
2.2.2	101 мм и более, протяженностью:			
2.2.2.1	до 100 м			16 461,83
2.2.2.2	101-500 м			117 618,53
2.2.2.3	501-1000 м			115 835,52
2.2.2.4	1001-2000 м			191 237,13
3	Размер стандартизированной тарифной ставки 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	
3.1	Наземная (надземная) прокладка			
3.1.1	50 мм и менее			3 115 067,34
3.1.2	51-100 мм			3 347 251,08
3.1.3	101-158 мм			4 259 147,84
3.1.4	159-218 мм			4 422 714,79
3.2	Подземная прокладка			
3.2.1	50 мм и менее			3 058 810,32
3.2.2	51-100 мм			2 785 683,18
3.2.3	101-158 мм			3 938 652,64
3.2.4	159-218 мм			3 276 199,42
4	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км	$C_{3j}$	руб./км	
4.1	109 мм и менее			3 052 267,82
4.2	110-159 мм			2 155 659,11
4.3	160-224 мм			2 808 326,79

5	Размер стандартизированной тарифной ставки 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	
5.1	Стальные газопроводы			
5.1.1	50 мм и менее			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы			10 224 802,61
5.1.1.2	в грунтах III группы			10 224 802,61
5.1.1.3	в грунтах IV группы			10 224 802,61
5.1.2	51-100 мм			
5.1.2.1	в грунтах I и II группы			5 240 877,96
5.1.2.2	в грунтах III группы			5 240 877,96
5.1.2.3	в грунтах IV группы			5 240 877,96
5.1.3	101-158 мм			
5.1.3.1	в грунтах I и II группы			15 990 048,74
5.1.3.2	в грунтах III группы			15 990 048,74
5.1.3.3	в грунтах IV группы			15 990 048,74
5.1.4	159-219 мм			
5.1.4.1	в грунтах I и II группы			22 105 968,02
5.1.4.2	в грунтах III группы			22 105 968,02
5.1.4.3	в грунтах IV группы			22 105 968,02
5.2	Полиэтиленовые газопроводы			
5.2.1	109 мм и менее			
5.2.1.1	в грунтах I и II группы			6 060 885,94
5.2.1.2	в грунтах III группы			6 060 885,94
5.2.1.3	в грунтах IV группы			6 060 885,94
5.2.2	110-159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы			14 202 520,22
5.2.2.2	в грунтах III группы			14 202 520,22
5.2.2.3	в грунтах IV группы			14 202 520,22
5.2.3	160-219 мм			

5.2.3.1	в грунтах I и II группы			20 252 752,93
5.2.3.2	в грунтах III группы			20 252 752,93
5.2.3.3	в грунтах IV группы			20 252 752,93
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	C <sub>7.1</sub>	руб.	2 215,50
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных 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)	C <sub>7.2</sub>	руб.	
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:			
7.1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм			8 594,39
7.1.1.1.2	108-158 мм			10 252,89
7.1.1.1.3	159-218 мм			9 736,97
7.1.1.1.4	219-272 мм			11 345,19
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм			9 055,31
7.1.1.2.2	108-158 мм			6 634,74
7.1.1.2.3	159-218 мм			-
7.1.1.2.4	219-272 мм			6 137,51
7.1.1.2.5	273-324 мм			-
7.1.1.2.6	325-425 мм			22 987,10
7.1.2	Подземная прокладка, в том числе:			
7.1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка,			

	диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм			7 742,98
7.1.2.1.2	108-158 мм			7 815,87
7.1.2.1.3	159-218 мм			7 977,54
7.1.2.1.4	219-272 мм			8 947,89
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм			21 208,19
7.1.2.2.2	108-158 мм			42 315,85
7.1.2.2.3	159-218 мм			52 325,08
7.1.2.2.4	219-272 мм			36 839,55
7.1.2.2.5	273-324 мм			47 946,27
7.1.2.2.6	325-425 мм			36 609,84
7.1.2.2.7	426-529 мм			87 666,90
7.1.2.2.8	530 мм и выше			69 558,46
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.1	109 мм и менее			8 020,87
7.2.1.2	110-159 мм			7 429,05
7.2.1.3	160-224 мм			7 864,90
7.2.1.4	225-314 мм			4 606,62
7.2.1.5	315-399 мм			231 716,04
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.2.1	109 мм и менее			4 162,95
7.2.2.2	110-159 мм			4 065,49
7.2.2.3	160-224 мм			-
7.2.2.4	225-314 мм			-
7.2.2.5	315-399 мм			279 359,30

Заместитель начальника управления



*(Handwritten signature)*

С.Д. Крылова

Приложение 2  
к постановлению управления энергетики  
и тарифов Липецкой области «Об установлении  
стандартизированных тарифных ставок, определяющих  
величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным  
сетям АО «Газпром газораспределение Липецк»  
(ИНН 4824003938), на 2024 год»

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за выполнение АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938) мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час, на 2024 год

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Размер тарифной ставки без НДС	
				для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления	С <sup>пр</sup>	руб.	8 891,19	58 372,96
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км	С <sup>г</sup>	руб./км		
2.1	Стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка:				
2.1.1	25 мм и менее			1 288 323,99	1 288 323,99
2.1.2	26-38 мм			1 335 201,47	1 335 201,47
2.1.3	39-45 мм			1 386 893,64	1 386 893,64
2.1.4	46-57 мм			1 512 478,58	1 512 478,58
2.1.5	58-76 мм			1 762 404,33	1 762 404,33

2.2	Стальной газопровод, подземная прокладка:				
2.2.1	25 мм и менее			1 962 250,92	2 532 599,67
2.2.2	26-38 мм			2 014 080,51	2 584 429,26
2.2.3	39-45 мм			2 054 620,63	2 719 847,57
2.2.4	46-57 мм			2 102 679,41	2 980 699,34
2.2.5	58-76 мм			2 351 436,03	2 785 683,18
2.3	Полиэтиленовый газопровод				
2.3.1	32 мм и менее			1 751 784,17	3 052 267,82
2.3.2	33-63 мм			1 946 783,43	3 052 267,82
2.3.3	64-90 мм			2 230 684,82	3 052 267,82
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа <*>	$C_{\text{прг}_1}$	руб.		
3.1	до 10 м <sup>3</sup> /час			32 952,59	32 952,59
3.2	11-20 м <sup>3</sup> /час			33 035,59	106 685,14
3.3	21-31 м <sup>3</sup> /час			-	106 048,23
3.4	32-49 м <sup>3</sup> /час			-	105 319,49
4	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств	$C_{\text{оу}}$	руб.	2 601,39	5 084,78
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя, в расчете на 1 км	$C_{\text{окс}}$	руб./км		
5.1	Стальной газопровод:				
5.1.1	до 10 мм			1 175 684,17	1 175 684,17
5.1.2	11-15 мм			1 175 684,17	1 175 684,17
5.1.3	16-20 мм			1 199 732,50	1 730 045,00
5.1.4	21-25мм			1 235 912,50	1 766 225,00
5.1.5	26-32 мм			1 274 762,50	1 805 075,00
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа <***>	$C_{\text{пу}}$	руб.	1 923,15	7 980,17
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования <****>	$C_{\text{гио}}$	руб.		

7.1	Установка плиты газовой по видам плит:				
7.1.1	двухкомфорочная плита с газовым духовым шкафом			983,45	983,45
7.1.2	четырёхкомфорочная плита с газовым духовым шкафом			1 207,30	1 207,30
7.1.3	двухкомфорочная плита без газового духового шкафа			835,91	835,91
7.1.4	четырёхкомфорочная плита без газового духового шкафа			1 026,20	1 026,20
7.2	Установка газового котла (колонки) по видам котлов:				
7.2.1	настенный котел			8 607,11	-
7.2.2	напольный котел			8 607,11	-
7.3	Установка газового конвектора			1 969,91	-
7.4	Установка иного газового оборудования			5 925,44	-

<\*> - без стоимости пункта редуцирования газа

<\*\*\*> - без стоимости прибора учета газа

<\*\*\*\*> - без стоимости газоиспользующего оборудования

Заместитель начальника управления



С.Д. Крылова