



УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18 декабря 2024 года

№ 66/18

г. Липецк

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2025 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», постановлением Правительства Липецкой области от 4 апреля 2024 года № 229 «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетикой и тарифов Липецкой области от 18 декабря 2024 года № 66/18 управление энергетикой и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Установить на 2025 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 2025 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 м³/час (приложение 2).

3. Признать утратившим силу постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 25 декабря 2023 года № 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» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2023, 28 декабря; Липецкая газета, 2024, 26 апреля; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2024, 8 августа, 9 сентября).

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 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 2025 год»

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2025 год

Таблица 1

№ 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 соглашениях к нему	C_0	руб.	3 720,40
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			17 012,69
2.1.2	101 мм и более, протяженностью:			

2.1.2.1	до 100 м			167 952,79
2.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
2.2.1	менее 100 мм, протяженностью:			
2.2.1.1	до 100 м			20 745,46
2.2.1.2	101-500 м			65 140,67
2.2.1.3	501-1000 м			252 205,91
2.2.1.4	1001-2000 м			290 629,41
2.2.2	101 мм и более, протяженностью:			
2.2.2.1	до 100 м			19 959,44
2.2.2.2	101-500 м			97 723,63
2.2.2.3	501-1000 м			91 187,60
2.2.2.4	1001-2000 м			178 876,50
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			4 784 807,18
3.1.2	51-100 мм			3 698 123,58
3.1.3	101-158 мм			4 454 933,34
3.1.4	159-218 мм			4 610 507,47
3.2	Подземная прокладка			
3.2.1	50 мм и менее			4 344 248,43
3.2.2	51-100 мм			2 997 070,08
3.2.3	101-158 мм			4 420 961,01
3.2.4	159-218 мм			3 532 481,52
3.2.5	219-272 мм			6 725 885,26
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			2 596 337,08
4.2	110-159 мм			2 286 999,50
4.3	160-224 мм			3 805 533,07
4.4	225-314 мм			7 733 960,66
4.5	315-399 мм			4 476 943,66
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			11 881 678,55
5.1.1.2	в грунтах III группы			12 000 904,98
5.1.1.3	в грунтах IV группы			12 000 904,98
5.1.2	51-100 мм			
5.1.2.1	в грунтах I и II группы			5 022 798,71
5.1.2.2	в грунтах III группы			5 022 798,71
5.1.2.3	в грунтах IV группы			5 022 798,71
5.1.3	101-158 мм			
5.1.3.1	в грунтах I и II группы			17 771 253,09
5.1.3.2	в грунтах III группы			17 805 234,92
5.1.3.3	в грунтах IV группы			17 805 234,92
5.1.4	159-219 мм			
5.1.4.1	в грунтах I и II группы			28 867 203,95
5.1.4.2	в грунтах III группы			28 867 452,95
5.1.4.3	в грунтах IV группы			28 867 452,95
5.2	Полиэтиленовые газопроводы			
5.2.1	109 мм и менее			

5.2.1.1	в грунтах I и II группы			3 881 192,34
5.2.1.2	в грунтах III группы			3 881 192,34
5.2.1.3	в грунтах IV группы			3 881 192,34
5.2.2	110-159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы			3 405 667,64
5.2.2.2	в грунтах III группы			3 405 667,64
5.2.2.3	в грунтах IV группы			3 405 667,64
5.2.3	160-219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы			24 704 283,77
5.2.3.2	в грунтах III группы			25 608 249,75
5.2.3.3	в грунтах IV группы			25 608 249,75
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	C7.1	руб.	2 820,34
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	C7.2	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			8 120,03
7.1.1.1.2	101-158 мм			9 243,49
7.1.1.1.3	159-218 мм			9 192,44

7.1.1.1.4	219-272 мм			8 363,11
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			6 860,66
7.1.1.2.2	101-158 мм			8 269,32
7.1.1.2.3	159-218 мм			-
7.1.1.2.4	219-272 мм			9 544,92
7.1.1.2.5	273-324 мм			-
7.1.1.2.6	325-425 мм			17 319,03
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			8 020,97
7.1.2.1.2	101-158 мм			8 839,50
7.1.2.1.3	159-218 мм			7 938,03
7.1.2.1.4	219-272 мм			9 453,55
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			21 214,21
7.1.2.2.2	101-158 мм			37 298,34
7.1.2.2.3	159-218 мм			45 232,72
7.1.2.2.4	219-272 мм			35 308,44
7.1.2.2.5	273-324 мм			41 331,76
7.1.2.2.6	325-425 мм			35 570,22
7.1.2.2.7	426-529 мм			24 368,66
7.1.2.2.8	530 мм и выше			63 133,70
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			7 768,03
7.2.1.2	110-159 мм			6 851,57
7.2.1.3	160-224 мм			7 875,94
7.2.1.4	225-314 мм			8 874,84

7.2.1.5	315-399 мм			118 650,67
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			5 001,49
7.2.2.2	110-159 мм			8 874,69

Заместитель начальника управления



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 2025 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 м³/час, на 2025 год

Таблица 2

№ 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 ^{пр}	руб.	9 309,08	58 462,17
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км	С ^г	руб./км		
2.1	Стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка:				
2.1.1	25 мм и менее			1 409 906,86	1 409 906,86
2.1.2	26-38 мм			1 454 636,97	1 454 636,97
2.1.3	39-45 мм			1 505 319,56	1 505 319,56

2.1.4	46-57 мм			1 631 766,29	1 631 766,29
2.1.5	58-76 мм			1 907 040,91	1 907 040,91
2.2	Стальной газопровод, подземная прокладка:				
2.2.1	25 мм и менее			2 150 981,48	2 150 981,48
2.2.2	26-38 мм			2 200 281,64	2 200 281,64
2.2.3	39-45 мм			2 238 713,65	2 238 713,65
2.2.4	46-57 мм			2 303 836,63	2 303 836,63
2.2.5	58-76 мм			2 559 084,89	2 559 084,89
2.3	Полиэтиленовый газопровод:				
2.3.1	32 мм и менее			1 911 923,88	1 911 923,88
2.3.2	33-63 мм			2 107 155,06	2 107 155,06
2.3.3	64-90 мм			2 393 023,63	2 393 023,63
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа <*>	$C^{прг}_1$	руб.		
3.1	до 10 м ³ /час			31 253,46	31 253,46
3.2	11-20 м ³ /час			140 997,06	140 997,06
3.3	21-31 м ³ /час			142 997,81	142 997,81
3.4	32-49 м ³ /час			146 410,87	146 410,87
4	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств	$C^{оу}$	руб.	2 930,74	2 930,74
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя, в расчете на 1 км	$C^{г_{окс}}$	руб./км		
5.1	Стальной газопровод:				
5.1.1	до 10 мм			1 333 118,93	1 333 118,93
5.1.2	11-15 мм			1 333 118,93	1 333 118,93
5.1.3	16-20 мм			1 375 928,38	1 947 820,00
5.1.4	21-25мм			1 450 076,92	1 978 430,00
5.1.5	26-32 мм			1 494 616,30	2 018 500,00

6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа <*>	C ^{пу}	руб.	2 193,26	7 983,58
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования <***>	C ^{гио}	руб.		
7.1	Установка плиты газовой по видам плит:				
7.1.1	двухкомфорочная плита с газовым духовым шкафом			1 095,82	1 095,82
7.1.2	четырёхкомфорочная плита с газовым духовым шкафом			1 340,12	1 340,12
7.1.3	двухкомфорочная плита без газового духового шкафа			931,47	931,47
7.1.4	четырёхкомфорочная плита без газового духового шкафа			1 139,10	1 139,10
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			2 120,60	-
7.4	Установка иного газового оборудования			6 344,38	-

<*> - без стоимости пункта редуцирования газа

<*> - без стоимости прибора учета газа

<***> - без стоимости газоиспользующего оборудования

Заместитель начальника управления




С.Д. Крылова