МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 25 декабря 2025 года № 93/149

город Челябинск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Челябинск» на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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 сентября 2021 г. № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 16 августа 2018 г. № 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 Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 декабря 2025 года № 93 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Челябинск», на 2026 год согласно приложению 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению 2.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 и 2 настоящего постановления, действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр А.А. Дрыга

Приложение № 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 25 декабря 2025 года № 93/149

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Челябинск» на 2026 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
0	C_0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	13 537,46
1	C1ink	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		
1.1		Наземного (надземного) типа прокладки:		
1.1.1		Наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1		до 100 м	руб.	24 700,14
1.1.1.2		101-500м	руб.	132 923,59
1.1.1.3		501-1000м	руб.	249 275,15
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	446 460,50
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	630 603,30
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	744 426,40
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	858 236,86
1.1.1.8		5001 и более	руб.	959 419,13
1.1.2		Наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	19 230,10
1.1.2.2		101-500м	руб.	148 242,57
1.1.2.3		501-1000м	руб.	326 772,47
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	496 067,23
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	700 670,34
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	827 140,44
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	953 596,52
1.1.2.8		5001 и более	руб.	1 066 021,26
1.2		Подземного типа прокладки:		
1.2.1		Наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	52 947,76
1.2.1.2		101-500м	руб.	190 561,43
1.2.1.3		501-1000м	руб.	363 109,74
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	509 222,27
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	1 245 565,73
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	1 240 710,66

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 430 394,78
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 599 031,90
1.2.2		Наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	40 067,42
1.2.2.2		101-500м	руб.	296 754,67
1.2.2.3		501-1000м	руб.	544 617,53
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	463 184,15
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	1 114 331,36
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 378 570,55
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 589 321,11
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 776 702,56
2	C2ik	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км		
2.1		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1		50 мм и менее	руб./км	3 848 806,34
2.1.2		51-100 мм	руб./км	4 888 104,29
2.1.3		101-158 мм	руб./км	6 594 983,82
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	7 209 366,29
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	11 217 932,80
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	6 324 851,23
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	6 538 979,60
2.2.2		51-100 мм	руб./км	6 540 371,94
2.2.3		101-158 мм	руб./км	9 820 288,11
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	7 685 782,54
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	13 667 566,66
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	7 706 450,98
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, наружным диаметром:		
3.1		109 мм и менее	руб./км	4 585 747,15
3.2		110 - 159 мм	руб./км	5 513 065,91
3.3		160 - 224 мм	руб./км	10 500 375,71
3.4		225 - 314 мм	руб./км	3 821 897,67
3.5		315-399 мм	руб./км	6 908 025,24
3.6		400 мм и выше	руб./км	10 737 782,64
4	C4i(j)n	Стандартизированная тарифная ставка 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		
4.1		Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1		50 мм и менее		
4.1.1.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 588 865,03
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	6 588 865,03
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 588 865,03

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	7 153 019,28
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	7 153 019,28
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	7 153 019,28
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	7 524 567,60
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	7 524 567,60
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	7 524 567,60
4.2		Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром		
4.2.1		109 мм и менее		
4.2.1.1		в грунтах I и II группы	руб./км	7 711 035,17
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	7 631 254,90
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 330 534,91
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	8 148 955,59
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	8 778 037,68
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 336 014,91
4.2.3		159 - 219 мм		
4.2.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.2.3.2		в грунтах III группы	руб./км	9 603 749,90
4.2.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	-
5	C5m	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 $м^3$ пропускной способностью:		
5.1		до 40 $м^3$ / час	руб./$м^3$	37 218,64
5.2		40 - 99 $м^3$ / час	руб./$м^3$	7 046,30
5.3		100 - 399 $м^3$ / час	руб./$м^3$	4 886,98
5.4		400 - 999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	629,44
5.5		1000 - 1999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	262,78
5.6		2000 - 2999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	225,79
5.7		3000 - 3999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	184,50
5.8		4000 - 4999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	97,36
5.9		5000 - 9999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	48,63
5.10		10000 - 19999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	47,92
5.11		20000 - 29999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	31,90
6	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 $м^3$:		
6.1		до 1 кВт	руб./$м^3$	2 953,28

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7	С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и 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, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:		
7.1	С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	3 960,97
7.2	С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная 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)		
7.2.1		Стальные газопроводы:		
7.2.1.1		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.1.1		до 100 мм	руб.	63 433,69
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	344 820,41
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	40 684,29
7.2.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	31 877,90
7.2.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	25 563,70
7.2.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	33 883,32
7.2.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	42 359,23
7.2.1.1.1.8		530 мм и выше	руб.	44 935,89
7.2.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.2.1		до 100 мм	руб.	80 282,67
7.2.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	240 223,17
7.2.1.1.2.3		159-218 мм	руб.	112 589,18
7.2.1.1.2.4		219-272 мм	руб.	120 589,17
7.2.1.1.2.5		273-324 мм	руб.	25 563,70

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.1.2.6		325-425 мм	руб.	33 883,32
7.2.1.1.2.7		426-529 мм	руб.	42 359,23
7.2.1.1.2.8		530 мм и выше	руб.	44 935,89
7.2.1.2		Подземная прокладка, в том числе:		
7.2.1.2.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.1.1		до 100 мм	руб.	50 074,85
7.2.1.2.1.2		101-158 мм	руб.	14 563,09
7.2.1.2.1.3		159-218 мм	руб.	50 389,72
7.2.1.2.1.4		219-272 мм	руб.	50 860,48
7.2.1.2.1.5		273-324 мм	руб.	47 741,12
7.2.1.2.1.6		325-425 мм	руб.	51 749,51
7.2.1.2.1.7		426-529 мм	руб.	51 749,51
7.2.1.2.1.8		530 мм и выше	руб.	111 506,32
7.2.1.2.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.2.1		до 100 мм	руб.	74 906,10
7.2.1.2.2.2		101-158 мм	руб.	57 193,10
7.2.1.2.2.3		159-218 мм	руб.	67 296,59
7.2.1.2.2.4		219-272 мм	руб.	64 543,98
7.2.1.2.2.5		273-324 мм	руб.	47 741,12
7.2.1.2.2.6		325-425 мм	руб.	51 749,51
7.2.1.2.2.7		426-529 мм	руб.	51 749,51
7.2.1.2.2.8		530 мм и выше	руб.	54 336,17
7.2.2		Полиэтиленовые газопроводы:		
7.2.2.1		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.1		109 мм и менее	руб.	68 033,38
7.2.2.1.2		110-159 мм	руб.	56 895,57
7.2.2.1.3		160-224 мм	руб.	19 188,88
7.2.2.1.4		225-314 мм	руб.	10 941,61
7.2.2.1.5		315-399 мм	руб.	18 782,38
7.2.2.1.6		400 мм и выше	руб.	19 751,10
7.2.2.2		с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.2.1		109 мм и менее	руб.	96 793,07
7.2.2.2.2		110-159 мм	руб.	69 912,05
7.2.2.2.3		160-224 мм	руб.	183 862,45
7.2.2.2.4		225-314 мм	руб.	10 312,82
7.2.2.2.5		315-399 мм	руб.	47 526,34
7.2.2.2.6		400 мм и выше	руб.	19 382,61

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 25 декабря 2025 года № 93/149

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, для акционерного общества «Газпром газораспределение Челябинск» на 2026 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	10 024,90
2	Сг	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии		
2.1		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка:		
2.1.1		25 мм и менее	руб./км	1 752 501,08
2.1.2		26-38 мм	руб./км	2 250 019,44
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 471 896,40
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 934 017,24
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	2 474 428,35
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 803 635,95
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 768 863,32
2.2.4		46-57 мм	руб./км	2 253 053,08
2.3		Полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	1 851 733,85
2.3.2		33-63 мм	руб./км	2 652 467,91
2.3.3		64-90 мм	руб./км	2 462 818,23
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа *(с учетом стоимости оборудования)*:		
3.1		до 10 $м^3$ / час	руб.	10 239,76
3.2		11-20 $м^3$ / час	руб.	-
3.3		21-31 $м^3$ / час	руб.	-
3.4		32-49 $м^3$ / час	руб.	-
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 527,51
5	Сокс	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя		
5.1		Стальные газопроводы:		
5.1.1		до 10 мм	руб./км	1 348 741,84
5.1.2		11-15 мм	руб./км	1 607 267,27
5.1.3		16-20 мм	руб./км	1 916 142,20
5.1.4		21-25 мм	руб./км	2 551 906,17
5.1.5		26-32 мм	руб./км	1 856 282,36
5.1.6		40- 57 мм	руб./км	3 841 625,99
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	руб.	1 704,82

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
		(без учета стоимости оборудования)		
		Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа *(с учетом стоимости оборудования)*	руб.	1 892,22
7	Сгио	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования *(без учета стоимости оборудования)*		
7.1		Установка плиты газовой:		
7.1.1		Двухкомфорочная	руб.	1 651,83
7.1.2		Четырехкомфорочная	руб.	1 817,93
7.2		Установка газового котла (колонки):		
7.2.1		Настенный	руб.	8 878,79
7.2.2		Напольный	руб.	8 280,87
7.2.3		Водогрейный	руб.	9 220,02