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 № 93/152

город Челябинск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Классик» 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 Положении, структуре и штатной численности Министерства 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 общества с ограниченной ответственностью «Классик», 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 № 93/152

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Классик» 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.	2 803,22
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.	29 245,05
1.1.1.2		101-500м	руб.	124 998,96
1.1.1.3		501-1000м	руб.	216 325,48
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	417 172,57
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	720 003,77
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	849 963,54
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	979 908,88
1.1.1.8		5001 и более	руб.	1 095 435,73
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	33 134,89
1.1.2.2		101-500м	руб.	155 562,28
1.1.2.3		501-1000м	руб.	373 098,92
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	566 394,56
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	800 004,19
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	944 403,93
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	1 088 787,64
1.1.2.8		5001 и более	руб.	1 217 150,82
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	17 409,33
1.2.1.2		101-500м	руб.	54 439,88
1.2.1.3		501-1000м	руб.	290 726,14
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	28 022,38

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	1 132 533,15
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	1 416 605,90
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 633 181,49
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 825 726,23
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	6 084,37
1.2.2.2		101-500м	руб.	232 928,06
1.2.2.3		501-1000м	руб.	69 509,70
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	300 047,10
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	1 272 309,83
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	766 470,20
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 814 638,75
1.2.2.8		5001 и более	руб.	2 028 585,23
2	C2ik	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов j-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км)		
2.1		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1		50 мм и менее	руб./км	2 261 324,80
2.1.2		51-100 мм	руб./км	943 327,41
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 122 455,60
2.1.4		159 – 218 мм	руб./км	5 404 334,21
2.1.5		219 – 272 мм	руб./км	5 673 519,84
2.1.6		273 – 324 мм	руб./км	7 221 523,76
2.1.7		325-425 мм	руб./км	7 221 523,77
2.1.8		426-529 мм	руб./км	5 109 072,37
2.1.9		530 мм и выше	руб./км	4 852 359,91
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	2 584 704,91
2.2.2		51-100 мм	руб./км	2 636 251,98
2.2.3		101-158 мм	руб./км	3 477 697,39
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 388 050,28
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	7 221 523,77
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	7 221 523,77
2.2.7		325-425 мм	руб./км	7 221 523,77
2.2.8		426-529 мм	руб./км	7 221 523,77
2.2.9		530 мм и выше	руб./км	7 221 523,77
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км), наружным диаметром:		
3.1		109 мм и менее	руб./км	2 741 193,70
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 986 701,60
3.3		160 - 224 мм	руб./км	3 676 552,88
3.4		225 - 314 мм	руб./км	4 363 727,12
3.5		315-399 мм	руб./км	7 887 374,21
3.6		400 мм и выше	руб./км	12 260 075,33

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4	C4i(j)n	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диметров (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	545 790,03
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	7 522 966,73
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	7 522 966,73
4.1.2		51 – 100 мм:		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	8 167 100,99
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	8 167 100,99
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	8 167 100,99
4.1.3		101 – 158 мм:		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	639 183,63
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	8 591 323,62
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	8 591 323,62
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	951 520,34
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	7 435 331,13
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	7 228 013,22
4.2.2.		110 - 158 мм:		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	1 126 147,45
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	7 234 270,12
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	7 234 270,12
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./$м^3$	18 404,38
5.2		40 – 99 $м^3$ / час	руб./$м^3$	7 093,56
5.3		100 – 399 $м^3$ / час	руб./$м^3$	3 075,27
5.4		400 – 999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	319,05
5.5		1000 – 1999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	300,03
5.6		2000 – 2999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	257,79
5.7		3000 – 3999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	210,66
5.8		4000 – 4999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	111,17
5.9		5000 - 9999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	55,52
5.10		10000 - 19999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	54,71
5.11		20000 - 29999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	36,42
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./м3	3 371,96

№ 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.	4 032,89
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.	19 189,92
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	29 841,24
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	24 157,64
7.2.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	27 081,75
7.2.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	28 994,75
7.2.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	38 430,98
7.2.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	48 044,49
7.2.1.1.1.8		530 мм и выше	руб.	50 966,99
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.	34 676,48
7.2.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	23 660,36
7.2.1.1.2.1		159-218 мм	руб.	55 638,49
7.2.1.1.2.1		219-272 мм	руб.	22 503,85
7.2.1.1.2.1		273-324 мм	руб.	28 994,75
7.2.1.1.2.1		325-425 мм	руб.	38 430,98

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.1.2.1		426-529 мм	руб.	48 044,49
7.2.1.1.2.1		530 мм и выше	руб.	50 966,99
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.	11 855,39
7.2.1.2.1.2		101-158 мм	руб.	9 985,44
7.2.1.2.1.3		159-218 мм	руб.	18 966,62
7.2.1.2.1.4		219-272 мм	руб.	14 466,21
7.2.1.2.1.5		273-324 мм	руб.	28 041,55
7.2.1.2.1.6		325-425 мм	руб.	38 430,99
7.2.1.2.1.7		426-529 мм	руб.	48 044,49
7.2.1.2.1.8		530 мм и выше	руб.	50 966,99
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.	43 788,82
7.2.1.2.2.2		101-158 мм	руб.	9 985,44
7.2.1.2.2.3		159-218 мм	руб.	57 152,80
7.2.1.2.2.4		219-272 мм	руб.	47 958,34
7.2.1.2.2.5		273-324 мм	руб.	54 148,71
7.2.1.2.2.6		325-425 мм	руб.	58 695,10
7.2.1.2.2.7		426-529 мм	руб.	58 695,10
7.2.1.2.2.8		530 мм и выше	руб.	61 628,93
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.	25 533,57
7.2.2.1.2		110-159 мм	руб.	24 620,55
7.2.2.1.3		160-224 мм	руб.	25 471,97
7.2.2.1.4		225-314 мм	руб.	22 052,94
7.2.2.1.5		315-399 мм	руб.	38 336,87
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.	40 268,43
7.2.2.2.2		110-159 мм	руб.	24 055,24
7.2.2.2.3		160-224 мм	руб.	53 174,99
7.2.2.2.4		225-314 мм	руб.	11 696,97
7.2.2.2.5		315-399 мм	руб.	21 303,27
7.2.2.2.6		400 мм и выше	руб.	21 984,06

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 25 декабря 2025 года № 93/152

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, для общества с ограниченной ответственностью «Классик» 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.	25 067,08
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	2 663 902,19
2.1.2		26-38 мм	руб./км	3 174 499,12
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 438 610,09
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 642 561,48
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	2 019 634,62
2.2.2		26-38 мм	руб./км	2 019 634,62
2.2.3		39-45 мм	руб./км	2 019 634,62
2.2.4		46-57 мм	руб./км	2 019 634,62
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	3 597 549,99
2.3.2		33-63 мм	руб./км	2 998 239,45
2.3.3		64-90 мм	руб./км	3 390 872,31
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа *(с учетом стоимости оборудования)*		
3.1		до 10 $м^3$ / час	руб.	31 500,04
3.2		11-20 $м^3$ / час	руб.	31 500,04
3.3		21-31 $м^3$ / час	руб.	31 500,04
3.4		32-49 $м^3$ / час	руб.	31 500,04
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 777,81
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	2 025 759,22
5.12		11-15 мм	руб./км	1 652 307,18
5.1.3		16-20 мм	руб./км	1 652 307,18
5.1.4		21-25 мм	руб./км	1 998 153,74
5.1.5		26-32 мм	руб./км	1 652 307,18

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости оборудования)	руб.	858,03
7	Сгио	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования *(без учета стоимости оборудования)*		
7.1		Установка плиты газовой:		
7.1.1		Двухкомфорочная	руб.	1 485,56
7.1.2		Четырехкомфорочная	руб.	1 719,29
7.2		Установка газового котла (колонки):		
7.2.1		Настенный	руб.	8 245,87
7.2.2		Напольный	руб.	8 245,87
7.2.3		Водогрейный	руб.	8 245,87