



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 декабря 2025 года

№ 93/159

город Челябинск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых
для определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
муниципального унитарного предприятия
«Многоотраслевое производственное объединение энергосетей»
города Трехгорного 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 муниципального унитарного

предприятия «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного, 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 № 93/159

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины
платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к сетям газораспределения муниципального унитарного предприятия
«Многоотраслевое производственное объединение энергосетей»
города Трехгорного на 2026 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
0	C0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему	руб.	1 467,45
1	Clink	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.	20 766,06
1.1.1.2		101-500м	руб.	154 465,30
1.1.1.3		501-1000м	руб.	201 604,78
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	444 761,32
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	628 203,29
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	741 593,19
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	854 970,49
1.1.1.8		5001 и более	руб.	955 767,68
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	24 421,20
1.1.2.2		101-500м	руб.	135 728,10
1.1.2.3		501-1000м	руб.	325 528,81
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	494 179,25
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	698 003,66
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	823 992,42
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	949 967,22
1.1.2.8		5001 и более	руб.	1 061 964,09
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	71 871,86
1.2.1.2		101-500м	руб.	126 000,70

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.1.3		501-1000м	руб.	308 769,12
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	507 284,22
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	1 047 005,49
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	1 235 988,64
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 424 950,84
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 592 946,14
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	4 727,45
1.2.2.2		101-500м	руб.	215 534,16
1.2.2.3		501-1000м	руб.	542 544,77
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	475 430,39
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	1 110 090,32
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 373 323,85
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 583 272,31
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 769 940,61
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	1 973 005,88
2.1.2		51-100 мм	руб./км	2 922 485,75
2.1.3		101-158 мм	руб./км	2 319 260,61
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	4 715 281,60
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	4 950 146,06
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	6 300 779,48
2.1.7		325-425 мм	руб./км	6 300 779,48
2.1.8		426-529 мм	руб./км	6 300 779,48
2.1.9		530 мм и выше	руб./км	6 300 779,48
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	2 255 155,04
2.2.2		51-100 мм	руб./км	2 300 129,85
2.2.3		101-158 мм	руб./км	3 034 290,97
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 083 573,87
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	6 300 779,48
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	6 300 779,48
2.2.7		325-425 мм	руб./км	6 300 779,48
2.2.8		426-529 мм	руб./км	6 300 779,48
2.2.9		530 мм и выше	руб./км	6 300 779,48
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	2 081 737,84
3.2		110 - 159 мм	руб./км	2 138 201,98
3.3		160 - 224 мм	руб./км	3 207 792,38
3.4		225 - 314 мм	руб./км	3 807 351,92
3.5		315-399 мм	руб./км	6 881 734,00

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
3.6		400 мм и выше	руб./км	10 696 915,72
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	6 563 788,47
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	6 563 788,47
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 563 788,47
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	7 125 795,61
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	7 125 795,61
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	7 125 795,61
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	7 495 929,86
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	7 495 929,86
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	7 495 929,86
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	6 306 441,53
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	6 225 362,25
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 306 441,53
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 311 900,68
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 311 900,68
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 311 900,68
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	18 676,13
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	4 469,71
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	1 620,87
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	278,37
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	261,78
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	224,93
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	183,80
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	96,99
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	48,44
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	47,73
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	31,78
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	2 942,04

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7	C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и 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, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:		
7.1	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	3 543,92
7.2	C7.2	Стандартизированная тарифная 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)		
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.	12 115,50
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	12 580,17
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	12 819,31
7.2.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	19 634,61
7.2.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	25 297,92
7.2.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	33 531,03
7.2.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	41 918,82
7.2.1.1.1.8		530 мм и выше	руб.	44 468,70
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.	30 255,23
7.2.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	20 643,66
7.2.1.1.2.3		159-218 мм	руб.	48 544,59
7.2.1.1.2.4		219-272 мм	руб.	19 634,61
7.2.1.1.2.5		273-324 мм	руб.	25 297,92
7.2.1.1.2.6		325-425 мм	руб.	33 531,03

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.1.2.7	426-529 мм	руб.	41 918,82
7.2.1.1.2.8	530 мм и выше	руб.	44 468,70
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.	10 343,83
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	8 712,31
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	16 548,37
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	12 621,77
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	24 466,25
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	33 531,03
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	41 918,82
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	44 468,70
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.	38 205,75
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	8 712,31
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	49 865,81
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	41 843,66
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	47 244,75
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	51 211,47
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	51 211,47
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	53 771,24
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.	31 637,98
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	25 549,54
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	10 871,28
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	16 914,66
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	18 587,10
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	19 545,75
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.	35 134,20
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	20 988,20
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	46 395,18
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	10 205,60
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	18 587,10
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	19 545,75

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 25 декабря 2025 года № 93/159

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка
заявителя, для муниципального унитарного предприятия «Многоотраслевое
производственное объединение энергосетей» города Трехгорного 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.	9 991,55
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	1 433 134,89
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 433 134,89
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 433 134,89
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 433 134,89
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 762 131,21
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 762 131,21
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 762 131,21
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 762 131,21
2.2.5		58-76 мм	руб./км	1 762 131,21
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	1 876 425,22
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 876 425,22
2.3.3		64-90 мм	руб./км	1 876 425,22
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1.		до 10 м3 / час	руб.	27 483,23
3.2.		11-20 м3 / час	руб.	27 483,23
3.3.		21-31 м3 / час	руб.	27 483,23
3.4.		32-49 м3 / час	руб.	27 483,23
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 478,44
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	1 343 608,66
5.1.2.		11-15 мм	руб./км	1 441 638,01
5.1.3.		16-20 мм	руб./км	1 441 638,01
5.1.4.		21-25 мм	руб./км	1 441 638,01
5.1.5.		26-32 мм	руб./км	1 441 638,01

№ 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.	1 255,23
7	Сгио	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования)		
7.1.		Установка плиты газовой:		
7.1.1.		Двухкомфорочная	руб.	1 296,15
7.1.2.		Четырехкомфорочная	руб.	1 500,08
7.2.		Установка газового котла (колонки):		
7.2.1.		Настенный	руб.	7 194,52
7.2.2.		Напольный	руб.	7 194,52
7.2.3.		Водогрейный	руб.	7 194,52