



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 26 декабря 2024 г.

№ 100/11

город Челябинск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых
для определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
общества с ограниченной ответственностью
Индустриальный парк «Станкомаш» на 2025 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 26 декабря 2024 г. № 100 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной

ответственностью Индустриальный парк «Станкомаш», на 2025 год согласно приложению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.

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

Министр

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Дрыга', is positioned between the title 'Министр' and the name 'А.А. Дрыга'.

А.А. Дрыга

Приложение
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 26 декабря 2024 г. № 100/11

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения общества с ограниченной ответственностью
Индустриальный парк «Станкомаш» на 2025 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 соглашений к нему	руб.	1 410,91
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.	20 845,40
1.1.1.2		101-500м	руб.	109 478,26
1.1.1.3		501-1000м	руб.	189 465,07
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.	24 514,51
1.1.2.2		101-500м	руб.	136 246,63
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.	953 596,51
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.	72 146,45
1.2.1.2		101-500м	руб.	126 482,08
1.2.1.3		501-1000м	руб.	309 948,75
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	509 222,27
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	991 910,28

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	1 240 710,66
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 430 394,78
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 599 031,89
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	4 745,50
1.2.2.2		101-500м	руб.	216 357,60
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.	1 589 321,10
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	1 980 543,64
2.1.2		51-100 мм	руб./км	2 933 650,93
2.1.3		101-158 мм	руб./км	2 328 121,20
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	4 733 296,05
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	4 969 057,79
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	6 324 851,23
2.1.7		325-425 мм	руб./км	6 324 851,23
2.1.8		426-529 мм	руб./км	6 324 851,23
2.1.9		530 мм и выше	руб./км	6 324 851,23
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	2 263 770,71
2.2.2		51-100 мм	руб./км	2 308 917,36
2.2.3		101-158 мм	руб./км	3 045 883,30
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 091 534,04
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	4 739 188,84
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	6 324 851,23
2.2.7		325-425 мм	руб./км	6 324 851,23
2.2.8		426-529 мм	руб./км	6 324 851,23
2.2.9		530 мм и выше	руб./км	6 324 851,23
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	2 089 690,99
3.2		110 - 159 мм	руб./км	2 146 370,86
3.3		160 - 224 мм	руб./км	3 220 047,56
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) п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
		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
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	6 042 837,44
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	6 249 145,87
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	6 336 014,91
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 336 014,91
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 336 014,91
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	18 747,49
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	4 486,78
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	1 627,07
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	279,43
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	2 953,27

№ 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.	3 407,37
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.	12 242,78
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	12 712,33
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	12 953,99
7.2.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	19 840,90
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.	30 573,10
7.2.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	20 860,55
7.2.1.1.2.3		159-218 мм	руб.	49 054,61
7.2.1.1.2.4		219-272 мм	руб.	19 840,90
7.2.1.1.2.5		273-324 мм	руб.	25 563,70
7.2.1.1.2.6		325-425 мм	руб.	33 883,32

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
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.	10 452,50
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	8 803,84
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	16 722,23
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	12 754,38
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	24 723,30
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	33 883,32
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	42 359,23
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	44 935,89
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.	38 607,15
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	8 803,84
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	67 296,59
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	42 283,27
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.	30 419,00
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	25 817,97
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	10 985,61
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	10 941,62
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	18 782,37
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	19 751,11
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.	35 503,33
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	21 208,71
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	46 882,62
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	10 312,82
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	18 782,37
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	19 382,62