



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

---

## ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 26 декабря 2024 г.

№ 100/18

город Челябинск

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Тополь М» 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 «Тополь М» на 2025 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 2025 г. по 31 декабря 2025 г.

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 26 декабря 2024 г. № 100/18

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета  
величины платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
общества с ограниченной ответственностью «Тополь М»  
на 2025 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)*
0	С0	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	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.	37 202,03
1.1.1.2		101-500м	руб.	141 088,30
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.	29 020,64
1.1.2.2		101-500м	руб.	136 246,64
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.	76 922,21
1.2.1.2		101-500м	руб.	151 778,50
1.2.1.3		501-1000м	руб.	353 419,24
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.	1 599 031,90
1.2.2	наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1		до 100 м	руб.	67 009,21
1.2.2.2		101-500м	руб.	259 629,12
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	2 946 936,07
2.1.2		51-100 мм	руб./км	2 509 980,10
2.1.3		101-158 мм	руб./км	2 793 745,45
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	5 679 955,23
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	7 589 821,48
2.1.8		426-529 мм	руб./км	5 589 821,48
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	3 211 286,66
2.2.2		51-100 мм	руб./км	2 770 700,83
2.2.3		101-158 мм	руб./км	3 655 059,96
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 509 840,84
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	4 739 188,84
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	7 589 821,48
2.2.7		325-425 мм	руб./км	7 589 821,48
2.2.8		426-529 мм	руб./км	7 589 821,48
2.2.9		530 мм и выше	руб./км	7 589 821,48
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	3 838 122,34
3.2		110 - 159 мм	руб./км	2 575 645,04
3.3		160 - 224 мм	руб./км	5 377 802,87
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)		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)*
	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	7 153 019,28
4.1.3.2	в грунтах III группы	руб./км	7 153 019,28
4.1.3.3	в грунтах IV группы	руб./км	7 153 019,28
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	6 512 110,84
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	6 413 969,61
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 <sup>3</sup> пропускной способностью:	
5.1	до 40 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	22 496,99
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	5 384,14
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	1 952,48
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	335,32
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	262,78
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	225,79
5.7	3000 - 3999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	184,50
5.8	4000 - 4999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	97,36
5.9	5000 - 9999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	48,63
5.10	10000 - 19999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	47,92
5.11	20000 - 29999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>	
6.1	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	2 953,28

№ 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.	3 303,58
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.	4 627,48
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	6 668,02
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	10 741,25
7.2.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	17 637,66
7.2.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	25 563,70
7.2.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	33 833,32
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.	36 413,93
7.2.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	8 013,98
7.2.1.1.2.3		159-218 мм	руб.	58 426,23
7.2.1.1.2.4		219-272 мм	руб.	23 631,39
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		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.	7 296,08
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	10 485,76
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	19 916,93
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 191,03
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	29 446,55
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	40 356,55
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	50 451,74
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	53 520,67
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.	45 982,84
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	10 485,76
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	60 016,41
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	50 361,27
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.	9 583,12
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	8 816,13
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	11 823,22
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.	42 286,06
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	25 260,51
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	55 839,30
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	10 312,82
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	22 370,66
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	19 382,61

\*Организация находится на упрощенной системе налогообложения

Приложение № 2  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 26 декабря 2024 г. № 100/18

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы  
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка  
заявителя, для общества с ограниченной ответственностью «Тополь М»  
на 2025 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)*
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 681,26
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	1 438 610,09
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 438 610,09
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 438 610,09
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 438 610,09
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 768 863,32
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 768 863,32
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 768 863,32
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 768 863,32
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	1 883 593,99
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 883 593,99
2.3.3		64-90 мм	руб./км	1 883 593,99
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1.		до 10 м <sup>3</sup> / час	руб.	33 106,54
3.2.		11-20 м <sup>3</sup> / час	руб.	33 106,54
3.3.		21-31 м <sup>3</sup> / час	руб.	33 106,54
3.4.		32-49 м <sup>3</sup> / час	руб.	33 106,54
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 196,29
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	1 447 145,71
5.1.3.		16-20 мм	руб./км	1 447 145,71
5.1.4.		21-25 мм	руб./км	1 447 145,71
5.1.5.		26-32 мм	руб./км	1 447 145,71
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	руб.	1 126,01



№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)*
		<i>(без учета стоимости оборудования)</i>		
7.	Сгио	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования)		
7.1.		<b>Установка плиты газовой</b>		
7.1.1.		Двухкомфорочная	руб.	1 301,11
7.1.2.		Четырехкомфорочная	руб.	1 505,81
7.2.		<b>Установка газового котла (колонки)</b>		
7.2.1.		Настенный	руб.	7 222,01
7.2.2.		Напольный	руб.	6 249,41
7.2.3.		Водогрейный	руб.	7 201,39

\*Организация находится на упрощенной системе налогообложения