



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

---

## ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2021 г.

№ 83/16

город Челябинск

### **Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Тополь М» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 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 27 декабря 2021 г. № 83 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 2022 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 2022 г. по 31 декабря 2022 г.

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

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение № 1  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 27 декабря 2021 г. № 83/16

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям  
газораспределения ООО «Тополь М» на 2022 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
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.	37 445,23
1.1.1.2		101-500м	руб.	60 326,05
1.1.1.3		501-1000м	руб.	233 788,66
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	333 392,43
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	457 787,38
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	516 354,63
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	682 248,60
1.1.1.8		5001 и более	руб.	762 682,64
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	26 548,62
1.1.2.2		101-500м	руб.	67 028,94
1.1.2.3		501-1000м	руб.	32 120,19
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	356 750,88
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	491 179,60
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	578 052,41
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	663 817,62
1.1.2.8		5001 и более	руб.	741 042,61
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	73 823,82
1.2.1.2		101-500м	руб.	100 543,40
1.2.1.3		501-1000м	руб.	314 932,42
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	512 241,56
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	707 551,94
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	833 023,00
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	957 101,54
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 068 638,11
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	65 409,79
1.2.2.2		101-500м	руб.	111 714,89
1.2.2.3		501-1000м	руб.	429 484,95

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	642 266,69
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	865 614,50
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 018 179,77
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 168 471,50
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 304 095,32
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	993 018,40
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 191 018,39
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 364 132,61
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 792 589,74
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 785 236,83
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	4 557 324,88
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 202 150,33
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 879 277,40
2.2.3		101-158 мм	руб./км	2 080 659,84
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	3 134 644,09
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	4 109 953,39
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	5 704 278,00
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	1 017 152,37
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 344 883,83
3.3		160 - 224 мм	руб./км	1 942 698,06
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 860 907,28
3.5		315-399 мм	руб./км	4 096 299,06
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 407 468,16
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	6 053 578,26
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	6 053 578,26
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 053 578,26
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 047 749,92
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 047 749,92
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 047 749,92

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 663 061,57
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	6 663 061,57
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 663 061,57
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	6 140 029,40
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	6 140 029,40
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 140 029,40
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 534 300,00
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 534 300,00
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 534 300,00
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>	4 040,58
5.2		40 - 99 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	1 454,61
5.3		100 - 399 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	646,49
5.4		400 - 999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	220,52
5.5		1000 - 1999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	199,73
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>	2 832,35
7	C7	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	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2 750,68
7.2	C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента,		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	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.	3 850,59
7.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	5 545,42
7.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	8 932,90
7.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	12 084,29
7.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	15 068,67
7.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	20 810,14
7.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	26 728,19
7.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	30 437,77
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.	4 424,19
7.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 038,32
7.2.1.1.2.3	159-218 мм	руб.	6 942,00
7.2.1.1.2.4	219-272 мм	руб.	12 084,29
7.2.1.1.2.5	273-324 мм	руб.	14 529,17
7.2.1.1.2.6	325-425 мм	руб.	20 810,14
7.2.1.1.2.7	426-529 мм	руб.	26 728,19
7.2.1.1.2.8	530 мм и выше	руб.	30 437,77
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.	6 468,39
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 332,00
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 875,31
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	12 989,68
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	14 748,20
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	6 468,39

Приложение № 2  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 27 декабря 2021 г. № 83/16

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы  
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,  
для ООО «Тополь М» на 2022 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7 002,26
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	560 046,00
2.1.2		26-38 мм	руб./км	716 858,88
2.1.3		39-45 мм	руб./км	896 073,60
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 008 082,80
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	748 614,00
2.2.2		26-38 мм	руб./км	958 225,92
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 197 782,40
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 351 598,16
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	530 707,00
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 061 414,00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	915 490,66
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м <sup>3</sup> / час	руб.	20 770,35
3.2		11-20 м <sup>3</sup> / час	руб.	37 706,44
3.3		21-31 м <sup>3</sup> / час	руб.	71 985,03
3.4		32-49 м <sup>3</sup> / час	руб.	109 691,47
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 215,43
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	945 816,63
5.1.2		11-15 мм	руб./км	946 253,38
5.1.3		16-20 мм	руб./км	962 070,82
5.1.4		21-25 мм	руб./км	962 070,82
5.1.5		26-32 мм	руб./км	954 816,63
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 464,10