



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2021 г.

№ 83/6

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 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 «Классик», 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. Кучин

Приложение № 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2021 г. № 83/6

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

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Сlink	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.	40 860,57
1.1.1.2		101-500м	руб.	88 725,90
1.1.1.3		501-1000м	руб.	236 883,96
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	359 609,14
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	507 930,05
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	599 610,79
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	691 281,35
1.1.1.8		5001 и более	руб.	772 780,31
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	67 427,25
1.1.2.2		101-500м	руб.	67 916,38
1.1.2.3		501-1000м	руб.	263 204,39
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	399 565,71
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	564 366,73
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	666 234,22
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	768 090,38
1.1.2.8		5001 и более	руб.	858 644,80
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	25 518,42
1.2.1.2		101-500м	руб.	105 086,49
1.2.1.3		501-1000м	руб.	394 806,59
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	599 348,57
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	846 550,09
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	999 351,32
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 152 135,59
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 287 967,18
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	22 625,15
1.2.2.2		101-500м	руб.	137 977,43
1.2.2.3		501-1000м	руб.	347 410,78

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	567 674,65
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	940 611,21
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 110 390,35
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 280 150,64
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 431 074,65
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	868 275,11
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 037 195,27
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 354 364,34
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 305 195,70
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 438 985,36
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 894 589,19
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 072 818,83
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 331 944,82
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 469 019,19
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 219 229,78
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	745 148,49
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 750 288,83
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	1 011 789,09
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 273 052,61
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 053 310,68
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 912 209,18
3.5		315-399 мм	руб./км	3 921 738,24
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 117 503,60
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		Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром		
4.1.1		110 - 158 мм		
4.1.1.1		в грунтах I и II группы	руб./км	616 350,00
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	709 849,86
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	709 849,86
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	4 353,03
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 686,83

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	1 020,12
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	214,84
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	201,03
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	172,49
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	140,94
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	74,47
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	37,24
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	36,53
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	24,33
6	С6w	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	3 271,05
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.	1 021,36
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.	5 549,35
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	7 323,68
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	13 910,81

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	16 505,14
7.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	20 566,69
7.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	27 260,04
7.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	34 079,14
7.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	36 152,14
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.	4 436,72
7.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	7 323,68
7.2.1.1.2.3	159-218 мм	руб.	13 910,81
7.2.1.1.2.4	219-272 мм	руб.	16 505,14
7.2.1.1.2.5	273-324 мм	руб.	20 566,69
7.2.1.1.2.6	325-425 мм	руб.	27 260,04
7.2.1.1.2.7	426-529 мм	руб.	34 079,14
7.2.1.1.2.8	530 мм и выше	руб.	36 152,14
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.	4 436,72
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	7 323,68
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	13 910,81
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	16 505,14
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	20 566,69
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	27 260,04
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	34 079,14
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	36 152,14
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.	4 436,72
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	7 323,68
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	13 910,81
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	16 505,14
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	20 566,69
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	27 260,04
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	34 079,14
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	36 152,14
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.	5 581,27
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 349,59
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	10 164,82
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	14 258,18
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	15 110,92
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	15 890,30
7.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	6 547,26
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	8 003,27
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	10 164,82
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	14 258,18
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	15 110,92
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	15 890,30

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2021 г. № 83/6

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО «Классик» 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.	7 702,26
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		46-57 мм	руб./км	835 683,45
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		64-90 мм	руб./км	778 133,34
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	23 104,11
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	555,92
5	Соке	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя		
5.1		Стальные газопроводы		
5.1.1		до 10 мм	руб./км	712 160,40
5.1.2		11-15 мм	руб./км	712 160,40
5.1.3		16-20 мм	руб./км	712 160,40
5.1.4		21-25 мм	руб./км	712 160,40
5.1.5		26-32 мм	руб./км	712 160,40
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 549,36