



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

20.12.2022

№ 44/3

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
И.М.Камалдинова	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

Н.В. Пономаренко	Представитель ООО «Газпром газораспределение Томск» по доверенности № 200 от 19.07.2022
------------------	---

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.11 – 12):

11. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), на территории Томской области на 2023 год
12. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом гаНЕ более 42 куб. метров в час внутри границ земельного участка на территории Томской области на 2023 год

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.11 повестки об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), на территории Томской области на 2023 год

Захарова Е.В.

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением № 3340 от 28.09.2022 об установлении платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к газораспределительным сетям и утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, определяющих размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на территории Томской области на 2023 год.

Организацией представлены документы к расчетам, фактические показатели по виду деятельности «Подключение (технологическое присоединение объектов капитального строительства к сети газораспределения за 2019 - 2021 годы)».

Для утверждения стандартизированных ставок на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных), строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом, строительством пунктов редуцирования газа, проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, Организацией представлены плановые расчеты по всем видам стандартизированных ставок, локальные сметные расчеты и фактические данные за 2019-2021 годы.

Для установления стандартизированных ставок, экспертами рассматривался представленные организацией материалы, а также анализ фактических данных за 2019-2021 годы, представленных Организацией для определения выпадающих доходов от технологического присоединения для случаев, указанных в п.п. «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), сметные расчеты.

Стандартизированные тарифные ставки экспертами определены в соответствии с Методическими указаниями.

Департамент предлагает установить на 2023 год стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 1 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), на территории Томской области согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Стандартизированные тарифные ставки, размер которых установлен пунктом 1 настоящего протокола, не применяются для установления платы по индивидуальному проекту, а также для заявителей, для которых плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории

Томской области установлена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2022 № 8-591/9(659).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.12 повестки об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом гаНЕ более 42 куб. метров в час внутри границ земельного участка на территории Томской области на 2023 год

Захарова Е.В.

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением № 3340 от 28.09.2022 об установлении платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к газораспределительным сетям и утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, определяющих размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на территории Томской области на 2023 год.

Для утверждения стандартизированных ставок на покрытие расходов, используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час, Организацией представлены плановые сметные расчеты на строительство и проектные работы.

Стандартизированные тарифные ставки экспертами определены в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

Департамент предлагает установить на 2023 год размер стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час, в соответствии с приложением 2 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. метров в час, для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром

газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Начальник Департамента
тарифного регулирования
Томской области



Вагина М.Д.

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428)

без учета НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1ink), руб.	
1.1	Наземная (надземная) прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.1.1	100 м и менее	214 012,42
1.1.2	101-500 м	474 868,38
1.2	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.2.1	100 м и менее	220 678,91
1.2.2	101-500 м	617 416,78
1.3	Подземная прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.3.1	100 м и менее	128 270,59
1.3.2	101-500 м	166 545,65
1.3.3	501-1000 м	933 427,51
1.3.4	1001-2000 м	1 567 601,04
1.3.5	2001-3000 м	2 134 585,78
1.3.6	3001-4000 м	2 735 484,91
1.3.7	4001-5000 м	3 331 233,15
1.4	Подземная прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.4.1	100 м и менее	114 555,71
1.4.2	101-500 м	213 139,33
1.4.3	501-1000 м	966 481,35
1.4.4	1001-2000 м	1 618 138,50
1.4.5	2001-3000 м	2 199 111,72
1.4.6	3001-4000 м	2 810 695,98
1.4.7	4001-5000 м	3 416 535,91
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), руб./км	
2.1	Наземная (надземная) прокладка, диаметром	
2.1.1	50 мм и менее	3 913 651,38
2.1.2	51-100 мм	4 371 134,61
2.1.3	101 - 158 мм	4 580 121,90
2.1.4	159 - 218 мм	6 153 084,36

2.1.5	219 - 272 мм	8 680 744,92
2.2	Подземная прокладка, диаметром	
2.2.1	50 мм и менее	3 393 976,72
2.2.2	51-100 мм	4 104 093,33
2.2.3	101 - 158 мм	4 556 296,51
2.2.4	159 - 218 мм	6 160 378,99
2.2.5	219 - 272 мм	8 599 337,65
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), руб./км, диаметром	
3.1	109 мм и менее	2 148 856,70
3.2	110 - 159 мм	3 002 098,74
3.3	160 - 224 мм	3 821 021,07
3.4	225 - 314 мм	14 558 091,83
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n), руб./км	
4.1	стальные газопроводы, диаметром	
	50 мм и менее	
4.1.1	в грунтах I и II группы	8 839 370,90
	51 - 100 мм	
4.1.2	в грунтах I и II группы	9 324 317,29
	101 - 158 мм	
4.1.3	в грунтах I и II группы	9 497 841,36
4.2	полиэтиленовые газопроводы, диаметром	
	109 мм и менее	
4.2.1	в грунтах I и II группы	9 074 948,58
	110 - 158 мм	
4.2.2	в грунтах I и II группы	10 449 349,02
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), руб./м³	
5.1	40 м ³ /час и менее	44 010,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	25 851,74
5.3	100 - 399 м ³ /час	17 030,37
5.4	400 - 999 м ³ /час	10 076,30
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w), руб./м³	
6.1	1 кВт и менее	100 842,94
6.2	от 1 кВт до 2 кВт включительно	107 776,37
6.3	от 2 кВт до 3 кВт включительно	115 554,46
6.4	свыше 3 кВт	124 907,60

7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), руб.	
7.1.1	«от кранового узла»	4 029,31
7.1.2	«врезка» без сброса газа	4 029,31
7.1.3	«врезка» со сбросом газа	4 029,31
7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), руб.	
7.2.1	стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка "от кранового узла"	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.1	100 мм и менее	8 615,27
7.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	57 602,99
7.2.1.3	108-158 мм	57 602,99
7.2.1.4	159 - 218 мм	63 389,96
7.2.1.5	219 - 272 мм	67 063,30
7.2.1.6	273 - 324 мм	71 893,77
7.2.1.7	325 - 425 мм	76 647,20
7.2.1.8	426 - 529 мм	114 857,17
7.2.1.9	530 мм и выше	126 613,07
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.10	100 мм и менее	8 615,27
7.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	57 610,03
7.2.1.12	108-158 мм	57 610,03
7.2.1.13	159 - 218 мм	63 405,69
7.2.1.14	219 - 272 мм	67 091,33
7.2.1.15	273 - 324 мм	71 937,60
7.2.1.16	325 - 425 мм	76 710,33
7.2.1.17	426 - 529 мм	114 969,33
7.2.1.18	530 мм и выше	126 788,35
7.2.2	стальные газопроводы (врезка без сброса газа)	
7.2.2.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1.1	100 мм и менее	
7.2.2.1.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	16 678,63
7.2.2.1.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	45 583,63
7.2.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	51 425,04
7.2.2.1.3	108-158 мм	51 735,94
7.2.2.1.4	159 - 218 мм	61 478,20

7.2.2.1.5	219 - 272 мм	90 515,32
7.2.2.1.6	273 - 324 мм	145 006,05
7.2.2.1.7	325 - 425 мм	145 011,70
7.2.2.1.8	426 - 529 мм	145 018,65
7.2.2.1.9	530 мм и выше	145 036,22
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1.10	100 мм и менее	45 583,63
7.2.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	51 425,04
7.2.2.1.12	108-158 мм	51 425,95
7.2.2.1.13	159 - 218 мм	64 810,17
7.2.2.1.14	219 - 272 мм	90 539,76
7.2.2.1.15	273 - 324 мм	145 006,05
7.2.2.1.16	325 - 425 мм	145 011,70
7.2.2.1.17	426 - 529 мм	145 018,65
7.2.2.1.18	530 мм и выше	145 036,22
7.2.2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.2.1	100 мм и менее	
7.2.2.2.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	19 660,63
7.2.2.2.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	48 564,63
7.2.2.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	54 508,04
7.2.2.2.3	108-158 мм	54 508,95
7.2.2.2.4	159 - 218 мм	63 893,81
7.2.2.2.5	219 - 272 мм	99 507,16
7.2.2.2.6	273 - 324 мм	148 179,97
7.2.2.2.7	325 - 425 мм	148 185,62
7.2.2.2.8	426 - 529 мм	148 192,56
7.2.2.2.9	530 мм и выше	148 210,13
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.2.10	100 мм и менее	51 673,93
7.2.2.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	54 509,72
7.2.2.2.12	108-158 мм	54 510,35
7.2.2.2.13	159 - 218 мм	63 896,03
7.2.2.2.14	219 - 272 мм	93 526,70
7.2.2.2.15	273 - 324 мм	148 189,33
7.2.2.2.16	325 - 425 мм	148 200,25
7.2.2.2.17	426 - 529 мм	148 196,14
7.2.2.2.18	530 мм и выше	148 216,50

7.2.3	полиэтиленовые газопроводы (врезка без сброса газа)	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.3.1	109 мм и менее	
7.2.3.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	17 036,72
7.2.3.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	40 471,08
7.2.3.2	110 -159 мм	39 194,58
7.2.3.3	160 – 224 мм	39 738,52
7.2.3.4	225 – 314 мм	40 284,58
7.2.3.5	315 – 399 мм	42 885,34
7.2.3.6	400 мм и выше	42 936,54
7.2.4	стальные газопроводы (врезка со сбросом газа)	
7.2.4.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.1.1	100 мм и менее	89 325,88
7.2.4.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	102 102,51
7.2.4.1.3	108-158 мм	102 102,51
7.2.4.1.4	159-218 мм	133 837,43
7.2.4.1.5	219-272 мм	152 225,60
7.2.4.1.6	273 - 324 мм	173 848,49
7.2.4.1.7	325 - 425 мм	192 969,47
7.2.4.1.8	426 - 529 мм	256 763,73
7.2.4.1.9	530 мм и выше	313 672,88
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.1.10	100 мм и менее	89 412,76
7.2.4.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	102 239,63
7.2.4.1.12	108-158 мм	102 239,63
7.2.4.1.13	159-218 мм	134 456,40
7.2.4.1.14	219-272 мм	153 333,48
7.2.4.1.15	273 - 324 мм	175 582,97
7.2.4.1.16	325 - 425 мм	195 469,39
7.2.4.1.17	426 - 529 мм	261 195,32
7.2.4.1.18	530 мм и выше	320 610,83
7.2.4.2	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.2.1	100 мм и менее	92 535,97
7.2.4.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	105 386,01
7.2.4.2.3	108-158 мм	105 386,01

7.2.4.2.4	159-218 мм	137 165,62
7.2.4.2.5	219-272 мм	155 732,55
7.2.4.2.6	273 - 324 мм	177 536,31
7.2.4.2.7	325 - 425 мм	196 503,01
7.2.4.2.8	426 - 529 мм	260 576,04
7.2.4.2.9	530 мм и выше	317 621,38
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.2.10	100 мм и менее	92 622,84
7.2.4.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	105 523,13
7.2.4.2.12	108-158 мм	105 523,13
7.2.4.2.13	159-218 мм	137 784,59
7.2.4.2.14	219-272 мм	156 840,43
7.2.4.2.15	273 - 324 мм	179 270,79
7.2.4.2.16	325 - 425 мм	199 002,94
7.2.4.2.17	426 - 529 мм	265 007,63
7.2.4.2.18	530 мм и выше	324 559,33
7.2.5	полиэтиленовые газопроводы (врезка со сбросом газа)	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.5.1	109 мм и менее	85 197,65
7.2.5.2	110 -159 мм	103 080,00
7.2.5.3	160 – 224 мм	128 764,26
7.2.5.4	225 – 314 мм	143 384,60
7.2.5.5	315 – 399 мм	174 334,14
7.2.5.6	400 мм и выше	244 421,52

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. метров в час

без учета НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1.	Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}), руб./шт.	
1.1	- для жилых домов	
1.1.1	наружный газопровод подземный	3 358,90
1.1.2	наружный газопровод надземный	2 545,80
1.1.3	внутреннее газооборудование	7 414,94
1.1.4	пункт редуцирования газа	89 098,25
1.2	- для нежилых объектов	
1.2.1	наружный газопровод подземный	167 091,40
1.2.2	наружный газопровод надземный	166 507,37
1.2.3	пункт редуцирования газа	89 098,25
1.2.4	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт	114 986,85
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 20 до 60 кВт	164 411,11
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 60 до 150 кВт	303 468,29
1.2.7	автономный источник теплоснабжения от 150 до 300 кВт	630 540,65
1.2.8	автономный источник теплоснабжения от 300 до 400 кВт	867 074,99
2.	Стандартизированная ставка на строительство газопровода и установку системы электрохимической защиты (С ^г), руб./км	
2.1	- стальные газопроводы надземные	
	с установкой опор	
2.1.1	25 мм и менее	3 207 915,20
2.1.2	26-38 мм	3 285 461,51
2.1.3	39-45 мм	2 934 365,70
2.1.4	46-57 мм	3 086 821,97
2.1.5	58-76 мм	3 088 124,84
	без учета установки опор	
2.1.6	25 мм и менее	1 034 885,56
2.1.7	26-38 мм	1 055 895,49
2.1.8	39-45 мм	1 116 404,01
2.1.9	46-57 мм	1 285 893,79
2.1.10	58-76 мм	1 414 066,39
2.2	- стальные газопроводы подземные	
2.2.1	26-38 мм	1 873 137,98
2.2.2	39-45 мм	2 007 966,40
2.2.3	46-57 мм	2 221 803,58
2.2.4	58-76 мм	2 780 680,74

2.3	- газопроводы полиэтиленовые с проведением земляных работ	
2.3.1	32 мм и менее	1 420 589,94
2.3.2	33-63 мм	1 816 177,99
2.3.3	64-90 мм	2 148 856,70
	без учета проведения земляных работ	
2.3.4	32 мм и менее	971 917,91
2.3.5	33-63 мм	1 350 280,45
2.3.6	64-90 мм	2 148 856,70
3.	Стандартизированная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) <*>, руб./шт.	
3.1	до 10 м ³ /час	161 048,02
3.2	11-20 м ³ /час	161 048,02
3.3	21-31 м ³ /час	161 048,02
3.4	32-49 м ³ /час	161 048,02
4.	Стандартизированная ставка на установку отключающих устройств (С ^{от}) <***>, руб./шт.	
4.1	- газопроводы полиэтиленовые	
4.1.1	Ду 25	9 400,51
4.1.2	Ду 50	10 944,50
4.1.3	Ду 100	29 293,87
4.2	- стальные газопроводы подземные	
4.2.1	Ду 25	7 698,96
4.2.2	Ду 32	8 308,16
4.2.3	Ду 50	9 169,43
4.2.4	Ду 65	11 504,17
4.3	- стальные газопроводы надземные	
4.3.1	Ду 25	3 130,00
4.3.2	Ду 32	3 193,02
4.3.3	Ду 50	3 340,07
5.	Стандартизированная ставка на строительство внутренней разводки газопроводов объекта капитального строительства Заявителя (С ^{ГОКС}) <****>, руб./км	
5.1	- внутренняя разводка стальная	
5.2	11-15 мм	1 107 022,63
5.3	16-20 мм	1 144 719,19
5.4	21-25 мм	1 223 494,39
5.5	26-32 мм	1 321 459,23
5.6	33-50 мм	1 631 192,81
6.	Стандартизированная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) <*****>, руб./шт.	
6.1	Ду 15	3 151,01
6.2	Ду 20	3 172,01
6.3	Ду 25	3 193,02
6.4	Ду 32	3 235,03
6.5	Ду 50	3 707,69

7.	Стандартизированная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио), руб./шт.	
7.1	установка газовых плит: бытовых двухкомфорочных (размер ставки не включает стоимость газовых плит)	1 536,96
7.2	установка газовых плит: бытовых четырехкомфорочных (размер ставки не включает стоимость газовых плит)	1 812,07
7.3	установка котла настенного до 60 кВт (размер ставки не включает стоимость котлов)	13 221,12
7.4	установка напольного котла с дымоходом и вентиляционным каналом до 60 кВт(размер ставки не включает стоимость котлов)	27 053,12
7.5	установка газогорелочных устройств (конвектора) (размер ставки не включает стоимость газогорелочных устройств (конвекторов))	19 235,70

<*> размер ставки не включает стоимость пунктов редуцирования газа, напорометров, манометров

<***> размер ставки не включает стоимость муфт полиэтиленовых с закладными электронагревателями, кранов, резьбовых изолирующих соединений, неразъемных соединений "полиэтилен-сталь"

<****> размер ставки не включает стоимость сигнализаторов загазованности (в том числе клапанов электромагнитных), кабеля контрольного, фильтров газовых, изолирующих соединений, клапанов термозапорных

<*****> размер ставки не включает стоимость кранов шаровых муфтовых, счетчиков газа (приборов учета)