



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«27» декабря 2022 г.

№376

г. Якутск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых
для определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ООО «Айхалтрансгаз» на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 №1314, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 №1151/18, Положением о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 №468 и Положением о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 №21, Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **п о с т а н о в л я е т**:

1. Для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту установить:

1.1. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее – ГРО), связанных с проектированием

газораспределительной сети согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

1.2. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

1.3. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов согласно приложению №3 к настоящему постановлению;

1.4. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов бестраншейным способом согласно приложению №4 к настоящему постановлению;

1.5. размер стандартизированных тарифных ставок 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 согласно приложению №5 к настоящему постановлению;

1.6. размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя согласно приложению №6 к настоящему постановлению.

1.7. формулы расчета платы согласно приложению №7 к настоящему постановлению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1, не применяются:

2.1. для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

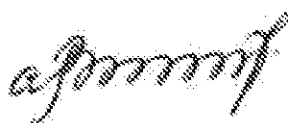
2.2. для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии

(наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

3. Стандартизированные ставки в приложениях №1-6 настоящего постановления действуют с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.

4. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



А.Б. Винокурова

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,
связанных с проектированием газораспределительной сети (С1)**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001- 2000 м	2001- 3000 м	3001- 4000 м	4001- 5000 м	5001 м и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:	руб./ присоедине ние								
	менее 100 мм		20 060	-	-	-	-	-	-	-
	101 мм и более		-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	руб./ присоедине ние								
	менее 100 мм		35 210	137 304	208 567	-	-	-	-	-
	101 мм и более		39 123	152 561	231 741	-	-	-	-	-

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,
связанных со строительством стальных газопроводов (С2)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./км		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3	4	5
1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.	57 мм	2 260 657,57	2 725 077,24	2 694 356,87
1.2.	89 мм	2 666 653,02	3 214 478,62	3 178 241,13
1.3.	108 мм	3 215 970,29	3 876 645,24	3 832 943,00
1.4.	159 мм	4 323 774,23	5 212 031,60	5 153 275,28
1.5.	219 мм	5 769 799,73	6 955 122,30	6 876 715,75
1.6.	273 мм	6 531 822,09	7 873 691,22	7 784 929,44
1.7.	325 мм	9 515 901,30	11 470 806,68	11 341 493,87
2	Подземная прокладка			
2.1.	57 мм	2 903 469,30	3 499 945,40	3 460 489,79
2.2.	89 мм	3 540 811,82	4 268 220,81	4 220 104,26
2.3.	108 мм	3 727 499,41	4 493 260,69	4 442 607,21
2.4.	159 мм	4 917 786,40	5 928 075,06	5 861 246,63
2.5.	219 мм	6 824 407,35	8 226 383,92	8 133 646,18
2.6.	273 мм	7 912 867,78	9 538 452,93	9 430 923,95
2.7.	325 мм	10 463 972,80	12 613 645,86	12 471 449,59
2.8.	426 мм	15 583 604,68	18 785 032,66	18 573 265,06
2.9.	530 мм	18 365 800,42	22 138 790,59	21 889 215,36

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,
связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (СЗ)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./км		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3	4	5
1	63 мм	1 508 627,71	1 818 553,62	1 798 052,70
2	90 мм	1 976 687,25	2 382 769,29	2 355 907,83
3	110 мм	2 428 403,62	2 927 284,30	2 894 284,42
4	160 мм	3 886 180,42	4 684 540,44	4 631 730,63
5	225 мм	6 606 817,91	7 964 093,86	7 874 312,97

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,
связанных со строительством стальных газопроводов
бестраншейным способом (С4)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./км		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3	4	5
1	Стальные газопроводы			
1.1.	50 мм и менее			
1.1.1.	в грунтах I и II группы	10 406,35	12 544,18	12 402,76
1.1.2.	в грунтах III группы	-	-	-
1.1.3.	в грунтах IV группы	-	-	-
1.2.	51 – 100 мм			
1.2.1.	в грунтах I и II группы	13 499,13	16 272,33	16 088,88
1.2.2.	в грунтах III группы	-	-	-
1.2.3.	в грунтах IV группы	-	-	-
1.3.	101 – 158 мм			
1.3.1.	в грунтах I и II группы	14 936,31	18 004,76	17 801,79
1.3.2.	в грунтах III группы	-	-	-
1.3.3.	в грунтах IV группы	-	-	-
2	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1.	109 мм и менее			
2.1.1.	в грунтах I и II группы	-	-	-
2.1.2.	в грунтах III группы	-	-	-
2.1.3.	в грунтах IV группы	-	-	-
2.2.	110 - 158 мм			
2.2.1.	в грунтах I и II группы	-	-	-
2.2.2.	в грунтах III группы	-	-	-
2.2.3.	в грунтах IV группы	-	-	-

Примечание: * без НДС

Размер стандартизированных тарифных ставок 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 (С7)

№ п/п	Показатели	Ставка на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети и проведению пуска газа*, руб./присоединение (С7.1)	Ставка на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий*, руб./присоединение (С7.2)
1	2	3	4
1.	Стальные газопроводы		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1.	57	10 023,74	5 517,87
1.1.1.2.	89	12 267,43	6 997,82
1.1.1.3.	108	13 242,52	8 310,85
1.1.1.4.	159	16 522,37	8 033,61
1.1.1.5.	219	21 052,11	11 226,62
1.1.1.6.	273	24 534,86	13 345,41
1.1.1.7.	325	27 591,13	14 372,83
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1.	57	10 023,74	5 517,87
1.1.2.2.	89	12 267,43	6 997,82
1.1.2.3.	108	13 242,52	8 310,85
1.1.2.4.	159	16 522,37	8 033,61
1.1.2.5.	219	21 052,11	11 226,62
1.1.2.6.	273	24 534,86	13 345,41
1.1.2.7.	325	27 591,13	14 372,83
1.2.	Подземная прокладка, в том числе:		
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1.	57	10 023,74	5 517,87
1.2.1.2.	89	12 267,43	6 997,82
1.2.1.3.	108	13 242,52	8 310,85
1.2.1.4.	159	16 522,37	8 033,61
1.2.1.5.	219	21 052,11	11 226,62

№ п/п	Показатели	Ставка на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети и проведению пуска газа*, руб./присоединение (С7.1)	Ставка на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий*, руб./присоединение (С7.2)
1	2	3	4
1.2.1.6	273	24 534,86	13 345,41
1.2.1.7	325	27 591,13	14 372,83
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1.	57	10 023,74	5 517,87
1.2.2.2	89	12 267,43	6 997,82
1.2.2.3	108	13 242,52	8 310,85
1.2.2.4	159	16 522,37	8 033,61
1.2.2.5	219	21 052,11	11 226,62
1.2.2.6	273	24 534,86	13 345,41
1.2.2.7	325	27 591,13	14 372,83
2.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.	63	10 023,74	7 848,64
2.1.2.	90	12 267,43	5 604,95
2.1.3.	110	13 242,52	9 507,14
2.1.4.	160	16 522,37	15 187,08
2.1.5.	225	21 052,11	20 996,70
2.1.6.	315	24 534,86	21 637,99
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

Примечание: * без учета НДС

Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя

№ п/п	Показатели	Значение		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3		
1	Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода внутри земельного участка*, руб./м (Ст)			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	25 мм и менее	2 233,92	2 692,85	2 662,49
1.1.2.	26-38 мм	2 286,93	2 756,75	2 725,67
1.1.3.	39-45 мм	2 339,94	2 820,64	2 788,85
1.1.4.	46-57 мм	2 718,57	3 277,07	3 240,11
1.1.5.	58-76 мм	2 904,10	3 500,71	3 461,25
1.2.	Подземная прокладка			
1.2.1	25 мм и менее	2 612,56	3 149,27	3 113,76
1.2.2.	26-38 мм	2 764,01	3 331,83	3 294,27
1.2.3.	39-45 мм	2 892,74	3 487,02	3 447,70
1.2.4.	46-57 мм	3 521,27	4 244,66	4 196,81
1.2.5.	58-76 мм	3 665,15	4 418,10	4 368,29
2	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства*, руб./м (Сгокс)			
2.1.	15 мм	2 574,69	3 103,62	3 068,64
2.2.	20 мм	2 650,41	3 194,90	3 158,89
2.3.	25 мм	2 764,01	3 331,83	3 294,27
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа*, руб./шт (Спу)			
3.1	Установка прибора учета (без учета стоимости прибора учета)	3 022,78		
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства, руб./шт. (Соу)			
4.1	Установка отключающего устройства (без учета стоимости прибора учета)	3 022,78		
5	Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления*, руб./шт. (Спр)			
	Показатели	для юридических лиц	для физических лиц	
5.1	Разработка проекта газоснабжения	15 493,10	5 382,70	

6	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования* (без учета стоимости оборудования), руб./шт. (Сгю)	
6.1	Установка плиты газовой	709,34
6.2	Установка настенного котла	7 393,47
6.3	Установка напольного котла	8 411,54

Примечание: * без учета НДС

**Определение величины платы за технологическое присоединение на основании
утвержденных стандартизированных тарифных ставок**

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость. Размер стандартизированных тарифных ставок рассчитывается без учета налога на добавленную стоимость.

2. В случае необходимости подключения (технологического присоединения) нескольких объектов капитального строительства, принадлежащих различным заявителям, (при условии создания единой сети газораспределения, к которой предполагается осуществить подключение (технологическое присоединение) всех указанных объектов капитального строительства), заявка о подключении от имени нескольких заявителей подается одним уполномоченным ими в соответствии с законодательством Российской Федерации представителем (далее - коллективная заявка о подключении). В таких случаях исполнителем заключается один договор о подключении между исполнителем и указанным представителем.

3. Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 18 Методических указаний:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тп}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{\text{зик}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{\text{зj}} + \\ & \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \quad (12), \end{aligned}$$

где:

$l_{\text{зик}}$ - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

$l_{\text{зj}}$ - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{гнб}}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м^3 в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

4. Утвержденный перечень стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - размер стандартизированной тарифной ставки 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) (руб.);

C_2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

C_3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C_4 - размер стандартизированной тарифной ставки 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 (руб./км);

C_5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (руб./м³);

C_6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ (руб./м³);

C_7 - размер стандартизированной тарифной ставки 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 с разбивкой по следующим ставкам:

$C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

$C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной 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) (руб.).

5. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка

Заявителя ($\Pi_{\text{тп}}^3$) определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}} \quad (13),$$

где:

l^{Γ} - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.