



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19 февраля 2021 г.

№ 22

г. Якутск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «АЛРОСА-Газ» на 2021 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 мая 2020 года №21, Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

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 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.

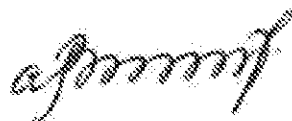
2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1, не применяются:

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. 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./присоединение								
	менее 100 мм		18 128	-	-	0	0	0	0	0
	101 мм и более		-	-	-	0	0	0	0	0
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	руб./присоединение								
	менее 100 мм		31 820	124 082	188 482	0	0	0	0	0
	101 мм и более		35 355	137 869	209 425	0	0	0	0	0

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

№ п/п	Показатели	г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
		Значение, руб./км		
1	2	3	4	5
1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.	57 мм	2 042 959,78	2 462 656,56	2 434 894,51
1.2.	89 мм	2 409 858,50	2 904 929,35	2 872 181,47
1.3.	108 мм	2 906 277,37	3 503 330,36	3 463 836,58
1.4.	159 мм	3 907 401,52	4 710 121,10	4 657 022,92
1.5.	219 мм	5 214 177,03	6 285 354,88	6 214 498,76
1.6.	273 мм	5 902 817,82	7 115 467,05	7 035 252,90
1.7.	325 мм	8 599 534,86	10 366 185,91	10 249 325,72
2	Подземная прокладка			
2.1.	57 мм	2 623 869,74	3 162 906,13	3 127 250,03
2.2.	89 мм	3 199 837,17	3 857 197,81	3 813 714,81
2.3.	108 мм	3 368 547,04	4 060 566,70	4 014 791,08
2.4.	159 мм	4 444 211,25	5 357 210,69	5 296 817,73
2.5.	219 мм	6 167 227,58	7 434 195,99	7 350 388,75
2.6.	273 мм	7 150 870,97	8 619 914,81	8 522 740,70
2.7.	325 мм	9 456 308,56	11 398 971,47	11 270 468,47
2.8.	426 мм	14 082 927,89	16 976 063,35	16 784 688,63
2.9.	530 мм	16 597 202,52	20 006 859,63	19 781 318,11

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

№ п/п	Показатели	г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
		Значение, руб./км		
1	2	3	4	5
1	63 мм	1 363 349,22	1 643 429,75	1 624 903,03
2	90 мм	1 786 335,36	2 153 312,32	2 129 037,58
3	110 мм	2 194 552,15	2 645 391,40	2 615 569,35
4	160 мм	3 511 947,32	4 233 426,51	4 185 702,20
5	225 мм	5 970 591,67	7 197 164,06	7 116 028,92

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

№ п/п	Показатели	г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
		Значение, руб./м*		
1	2	3	4	5
1	Стальные газопроводы			
1.1.	50 мм и менее			
1.1.1.	в грунтах I и II группы	9 404,23	11 336,19	11 208,40
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	12 199,18	14 705,33	14 539,55
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	13 497,97	16 270,94	16 087,51
1.3.2.	в грунтах III группы			
1.3.3.	в грунтах IV группы			
2	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1.	109 мм и менее	0	0	0
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	0	0	0
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, бесхозной 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.	до 57 мм	9 058,47	4 986,51
1.1.1.2.	до 100 мм	11 086,10	6 323,94
1.1.1.3.	108-158 мм	11 967,29	7 510,53
1.1.1.4.	159 - 218 мм	14 931,29	7 259,99
1.1.1.5.	219 - 272 мм	19 024,82	10 145,51
1.1.1.6.	273 - 324 мм	22 172,19	12 060,26
1.1.1.7.	325 - 425 мм	24 934,14	12 988,75
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1.	до 57 мм	9 058,47	4 986,51
1.1.2.2.	до 100 мм	11 086,10	6 323,94
1.1.2.3.	108-158 мм	11 967,29	7 510,53
1.1.2.4.	159 - 218 мм	14 931,29	7 259,99
1.1.2.5.	219 - 272 мм	19 024,82	10 145,51
1.1.2.6.	273 - 324 мм	22 172,19	12 060,26
1.1.2.7.	325 - 425 мм	24 934,14	12 988,75
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.	до 57 мм	9 058,47	4 986,51
1.2.1.2.	до 100 мм	11 086,10	6 323,94
1.2.1.3.	108-158 мм	11 967,29	7 510,53
1.2.1.4.	159 - 218 мм	14 931,29	7 259,99
1.2.1.5.	219 - 272 мм	19 024,82	10 145,51
1.2.1.6.	273 - 324 мм	22 172,19	12 060,26
1.2.1.7.	325 - 425 мм	24 934,14	12 988,75
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

№ 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
1.2.2.1.	до 57 мм	9 058,47	4 986,51
1.2.2.2	до 100 мм	11 086,10	6 323,94
1.2.2.3	108-158 мм	11 967,29	7 510,53
1.2.2.4	159 - 218 мм	14 931,29	7 259,99
1.2.2.5	219 - 272 мм	19 024,82	10 145,51
1.2.2.6	273 - 324 мм	22 172,19	12 060,26
1.2.2.7	325 - 425 мм	24 934,14	12 988,75
2.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.	до 63 мм	9 058,47	7 092,83
2.1.2.	109 мм и менее	11 086,10	5 065,20
2.1.3.	110 -159 мм	11 967,29	8 591,61
2.1.4.	160 – 224 мм	14 931,29	13 724,58
2.1.5.	225 – 314 мм	19 024,82	18 974,75
2.1.6.	315 – 399 мм	22 172,19	19 554,29
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1.	до 63 мм	0	0
2.2.2.	109 мм и менее	0	0
2.2.3.	110 -159 мм	0	0
2.2.4.	160 – 224 мм	0	0
2.2.5.	225 – 314 мм	0	0
2.2.6.	315 – 399 мм	0	0

Примечание: * без учета НДС

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

№ п/п	Показатели	Значение		
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода внутри земельного участка*, руб./м (Сг)			
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	25 мм и менее	2 018,80	2 433,53	2 406,10
1.1.2	26-38 мм	2 066,70	2 491,28	2 463,19
1.1.3	39-45 мм	2 114,61	2 549,02	2 520,29
1.1.4	46-57 мм	2 456,78	2 961,49	2 928,10
1.1.5	58-76 мм	2 624,44	3 163,59	3 127,93
1.2	Подземная прокладка			
1.2.1	25 мм и менее	2 360,97	2 846,00	2 813,91
1.2.2	26-38 мм	2 497,84	3 010,98	2 977,04
1.2.3	39-45 мм	2 614,17	3 151,22	3 115,69
1.2.4	46-57 мм	3 182,18	3 835,91	3 792,67
1.2.5	58-76 мм	3 312,20	3 992,64	3 947,63
2	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства*, руб./м (Сг)			
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
2.1	15 мм	2 326,75	2 804,75	2 773,13
2.2	20 мм	2 395,19	2 887,24	2 854,69
2.3	25 мм	2 497,84	3 010,98	2 977,04
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа*, руб./м (Спу)			
3.1	Установка прибора учета (без учета стоимости прибора учета)	2 731,69		
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства, руб./м (Сопу)			
4.1	Установка отключающего устройства (без учета стоимости отключающего устройства)	2 731,69		
5	Стандартизированная ставка за разработку проекта газоснабжения внутри помещений*, в расчете на за один объект (Спр)			
	Показатели	для юридических лиц	для физических лиц	
			город	село
5.1	Разработка проекта газоснабжения нежилого помещения (гараж, кухня, баня и пр.)	14 001,14	2 918,61	2 331,15
5.2	Разработка проекта газоснабжения жилого помещения до 400 кв. м.	14 001,14	4 864,35	3 891,48
5.3	Разработка проекта газоснабжения жилого помещения свыше 400 кв. м.	по расчету*	6 423,80	5 139,39

Примечание: * без учета НДС

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

1. Плата 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. Стандартизированные тарифные ставки рассчитываются без учета налога на добавленную стоимость.

2. В соответствии с п.113 Правил подключения объектов к сетям газораспределения в случае необходимости подключения к сети газораспределения нескольких объектов капитального строительства, принадлежащих различным заявителям, при условии создания единой сети газораспределения, к которой предполагается осуществить подключение всех указанных объектов, запрос о предоставлении технических условий и (или) заявка о подключении могут быть поданы от имени нескольких заявителей одним уполномоченным ими в соответствии с законодательством РФ представителем (коллективный запрос о предоставлении технических условий и (или) коллективная заявка о подключении). В таких случаях АО «АЛРОСА-Газ» выдаются одни технические условия на подключение и заключается один договор о подключении между исполнителем и указанным представителем.

3. Размер платы за технологическое присоединение ($P_{тп}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$P_{тп} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3,ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{гнб} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{гнб}$ - 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), м³ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется 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.

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.);

C2 - 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);

C3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C4 - 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);

C5 - 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);

C6 - 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);

C7 - размер стандартизированной тарифной ставки 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 с разбивкой по следующим ставкам:

C7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

C7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной 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) (руб.).

4. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя ($\Pi_{\text{ТП}}^3$) определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}}$$

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.