



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«28» декабря 2019 г.

№ 258

г. Якутск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «АЛРОСА-Газ» на 2020 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 постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 26.12.2002 №659 «Вопросы Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», 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:

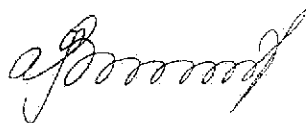
2.1. для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать 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 сами 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 со строительством стальных газопроводов (С2)**

| № п/п | Показатели | Значение, руб./км |
|-------|--------------------------------|-------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Наземная (надземная) прокладка | |
| 1.1. | 57 мм | 1 995 352,66 |
| 1.2. | 89 мм | 2 353 701,54 |
| 1.3. | 108 мм | 2 838 552,35 |
| 1.4. | 159 мм | 3 816 347,29 |
| 1.5. | 219 мм | 5 092 670,99 |
| 1.6. | 273 мм | 5 765 264,38 |
| 1.7. | 325 мм | 8 399 139,79 |
| 2 | Подземная прокладка | |
| 2.1. | 57 мм | 2 562 725,67 |
| 2.2. | 89 мм | 3 125 271,32 |
| 2.3. | 108 мм | 3 290 049,75 |
| 2.4. | 159 мм | 4 340 647,74 |
| 2.5. | 219 мм | 6 023 512,59 |
| 2.6. | 273 мм | 6 984 234,13 |
| 2.7. | 325 мм | 9 235 948,08 |
| 2.8. | 426 мм | 13 754 753,23 |
| 2.9. | 530 мм | 16 210 437,69 |

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

| № п/п | Показатели | Значение, руб./км |
|----------|------------|-------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | 63 мм | 1 331 579,07 |
| 2 | 90 мм | 1 744 708,36 |
| 3 | 110 мм | 2 143 412,47 |
| 4 | 160 мм | 3 430 108,37 |
| 5 | 225 мм | 5 831 458,89 |

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

| № п/п | Показатели | Значение, руб./м* |
|--------|----------------------------|-------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Стальные газопроводы | |
| 1.1. | 50 мм и менее | |
| 1.1.1. | в грунтах I и II группы | 9 185,08 |
| 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 | 11 914,90 |
| 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 | 13 183,43 |
| 1.3.2. | в грунтах III группы | |
| 1.3.3. | в грунтах IV группы | |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | |
| 2.1. | 109 мм и менее | 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 |
| 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 | 8 735,27 | 4 808,59 |
| 1.1.1.2. | 89 | 10 690,55 | 6 098,30 |
| 1.1.1.3. | 108 | 11 540,30 | 7 242,56 |
| 1.1.1.4. | 159 | 14 398,55 | 7 000,96 |
| 1.1.1.5. | 219 | 18 346,02 | 9 783,52 |
| 1.1.1.6. | 273 | 21 381,09 | 11 629,96 |
| 1.1.1.7. | 325 | 24 044,50 | 12 525,32 |
| 1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 1.1.2.1. | 57 | 8 735,27 | 4 808,59 |
| 1.1.2.2. | 89 | 10 690,55 | 6 098,30 |
| 1.1.2.3. | 108 | 11 540,30 | 7 242,56 |
| 1.1.2.4. | 159 | 14 398,55 | 7 000,96 |
| 1.1.2.5. | 219 | 18 346,02 | 9 783,52 |
| 1.1.2.6. | 273 | 21 381,09 | 11 629,96 |
| 1.1.2.7. | 325 | 24 044,50 | 12 525,32 |
| 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 | 8 735,27 | 4 808,59 |
| 1.2.1.2. | 89 | 10 690,55 | 6 098,30 |
| 1.2.1.3. | 108 | 11 540,30 | 7 242,56 |
| 1.2.1.4. | 159 | 14 398,55 | 7 000,96 |
| 1.2.1.5. | 219 | 18 346,02 | 9 783,52 |
| 1.2.1.6. | 273 | 21 381,09 | 11 629,96 |
| 1.2.1.7. | 325 | 24 044,50 | 12 525,32 |
| 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. | 57 | 8 735,27 | 4 808,59 |
| 1.2.2.2 | 89 | 10 690,55 | 6 098,30 |
| 1.2.2.3 | 108 | 11 540,30 | 7 242,56 |
| 1.2.2.4 | 159 | 14 398,55 | 7 000,96 |
| 1.2.2.5 | 219 | 18 346,02 | 9 783,52 |
| 1.2.2.6 | 273 | 21 381,09 | 11 629,96 |
| 1.2.2.7 | 325 | 24 044,50 | 12 525,32 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 2.1.1. | 63 | 8 735,27 | 6 839,76 |
| 2.1.2. | 90 | 10 690,55 | 4 884,48 |
| 2.1.3. | 110 | 11 540,30 | 8 285,06 |
| 2.1.4. | 160 | 14 398,55 | 13 234,89 |
| 2.1.5. | 225 | 18 346,02 | 18 297,74 |
| 2.1.6. | 315 | 21 381,09 | 18 856,60 |
| 2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 2.2.1. | 63 | 0 | 0 |
| 2.2.2. | 90 | 0 | 0 |
| 2.2.3. | 110 | 0 | 0 |
| 2.2.4. | 160 | 0 | 0 |
| 2.2.5. | 225 | 0 | 0 |
| 2.2.6. | 315 | 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 | | |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода внутри земельного участка*, руб./м (Сг) | | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | | |
| 1.1.1 | 25 мм и менее | 1 971,76 | | |
| 1.1.2 | 26-38 мм | 2 018,54 | | |
| 1.1.3 | 39-45 мм | 2 065,33 | | |
| 1.1.4 | 46-57 мм | 2 399,53 | | |
| 1.1.5 | 58-76 мм | 2 563,28 | | |
| 1.2 | Подземная прокладка | | | |
| 1.2.1 | 25 мм и менее | 2 305,95 | | |
| 1.2.2 | 26-38 мм | 2 439,63 | | |
| 1.2.3 | 39-45 мм | 2 553,26 | | |
| 1.2.4 | 46-57 мм | 3 108,02 | | |
| 1.2.5 | 58-76 мм | 3 235,02 | | |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства*, руб./м (Сг) | | | |
| 2.1. | 15 мм | 2 272,53 | | |
| 2.2. | 20 мм | 2 339,37 | | |
| 2.3. | 25 мм | 2 439,63 | | |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа*, руб./м (Спу) | | | |
| 3.1 | Установка прибора учета (без учета стоимости прибора учета) | | 2 634,23 | |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства, руб./м (Соу) | | | |
| 4.1 | Установка отключающего устройства (без учета стоимости прибора учета) | | 2 634,23 | |
| 5 | Стандартизированная ставка на 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.) | 13 501,58 | 2 814,48 | 2 247,98 |
| 5.2 | Разработка проекта газоснабжения жилого помещения до 400 кв. м. | 13 501,58 | 4 690,80 | 3 752,63 |
| 5.3 | Разработка проекта газоснабжения жилого помещения свыше 400 кв. м. | по расчету* | 6 194,60 | 4 956,02 |

Примсчание: * 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 «Сахатранснефтегаз» 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:

$$P_{тп} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{zik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{zj} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{тп6} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=i}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

I_{zik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

I_{zj} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$I_{гнб}$ - 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:

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

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.