



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«17» декабря 2017г.

№ 746

г. Якутск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Сахатранснефтегаз» на 2018 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999г. №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000г. №1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013г. №1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014г. №101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007г. №468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия)» и постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 26.12.2002г. №659 «Вопросы Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

1. Для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахатранснефтегаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в

час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, установить:

1.1. стандартизированные тарифные ставки согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

1.2. формулы расчета платы согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

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

– для заявителя с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителя, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется);

– для заявителя с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

3. Ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2018 г. по 31.12.2018г.

4. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



А.Б. Винокурова

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газопользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахатранснефтегаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

№	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, С1 (тек.цены без НДС)	руб. за 1 присоединение	203 707,58
1.1.	ГРП (тек.цены без НДС)	руб. за 1 присоединение	205 892,58
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С2 (тек.цены без НДС)	руб./ (м3/час)	2 277,94
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, С3ij: (в баз.ценах 2001 г без НДС)		
3.1.	в т.ч.:		
3.1.1.	Наземная (надземная) прокладка		
	57 мм	руб. за 1 км	149 336,44*
	89 мм	руб. за 1 км	174 495,42*
	108 мм	руб. за 1 км	215 918,71*
	159 мм	руб. за 1 км	275 403,56*
	219 мм	руб. за 1 км	397 947,06*
	273 мм	руб. за 1 км	434 424,17*

	325 мм	руб. за 1 км	633 212,22*
3.1.2.	Подземная прокладка		
	57 мм	руб. за 1 км	187 586,56*
	89 мм	руб. за 1 км	224 758,20*
	108 мм	руб. за 1 км	267 745,16*
	159 мм	руб. за 1 км	303 696,95*
	219 мм	руб. за 1 км	444 624,95*
	273 мм	руб. за 1 км	499 127,88*
	325 мм	руб. за 1 км	721 938,25*
	530 мм	руб. за 1 км	1 140 226,51*
3.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, С4к: (в ценах 2001 г без НДС)		
	63 мм	руб. за 1 км	98 187,37*
	90 мм	руб. за 1 км	129 913,44*
	110 мм	руб. за 1 км	159 309,05*
	160 мм	руб. за 1 км	254 942,80*
	225 мм	руб. за 1 км	429 200,25*
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С5 (в ценах 2001 г без НДС)	руб./ (м3/час)	1851,78*
5.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, С6п: (в ценах 2001 г без НДС)		
5.1.	до 40 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	3 022,09*
5.2.	40 - 99 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	1 221,05*
5.3.	100 - 399 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	1 629,47*
5.4.	400 - 999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	677,39*
5.5.	1000 - 1999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	338,53*
5.6.	2000 - 2999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	225,65*
5.7.	3000 - 3999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	213,94*
5.8.	4000 - 4999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	171,14*
5.9.	5000 - 9999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	85,56*
5.10.	10000-19999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	67,42*
5.11.	20000 - 29999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	44,95*

6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С7	руб./ (м3/час)	0,00*
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, С8ik:		
7.1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров, и проведением пуска газа С8i: (тек.цены без НДС)		
	57 мм	руб. за 1 присоединение	12 559,10
	89 мм	руб. за 1 присоединение	15 568,15
	108 мм	руб. за 1 присоединение	17 417,17
	159 мм	руб. за 1 присоединение	19 843,57
	219 мм	руб. за 1 присоединение	26 084,27
	273 мм	руб. за 1 присоединение	30 610,85
	325 мм	руб. за 1 присоединение	33 910,86
	530 мм	руб. за 1 присоединение	33 789,27
7.2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления		

	комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и полиэтиленового газопровода ГРО к-того диапазона диаметров, и проведением пуска газа С8к:		
	63 мм	руб. за 1 присоединение	14 442,58
	90 мм	руб. за 1 присоединение	14 442,58
	110 мм	руб. за 1 присоединение	18 383,88
	160 мм	руб. за 1 присоединение	25 624,24
	225 мм	руб. за 1 присоединение	33 979,43
	315 мм	руб. за 1 присоединение	37 312,05

*Стандартизированные тарифные ставки п. 3.1-п.6 приведены в ценах 2001 года.

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. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по следующей формуле, с учетом п.1 приложения №2 к настоящему постановлению:

$$П_{ТП} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} * l_{3ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} * l_{zk} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{zn} + C_7 * V_{зскз} \right) * K_{изм}^{cm} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik} \text{ (руб.)} \quad (1)$$

где:

V_z - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

l_{3ij} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

l_{zk} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров;

V_{zn} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n -ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{зскз}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -того диапазона диаметров).

3. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле, с учетом п.1 приложения №2 к настоящему постановлению:

$$P_{ТП} = C_2 * V_s + \left(C_5 * V_s + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{in} + C_7 * V_{зскз} \right) * K_{узм}^{см} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik} \text{ (руб.) (2)}$$

4. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам 1 и 2 исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).

5. 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. При этом плата за технологическое присоединение для каждого заявителя рассчитывается пропорционально объему максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, с учетом положений п.4 приложения №2 к настоящему постановлению.

6. При поступлении заявлений на подключение (технологическое присоединение) объектов к сетям газораспределения АО «Сахатранснефтегаз», критерии (величина максимального расхода газа, протяженность газопровода, отсутствие существующей сети газораспределения) которых не подпадают под пункт 2 настоящего постановления заключать договора на подключение за плату рассчитанной по стандартизированным ставкам, установленным п. 1 настоящего постановления.