



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от « 19 » августа 2016г.

№ 20

г. Махачкала

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» 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

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999г. №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, №14, ст. 1667), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, №2, ст. 175), постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013г. № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, №2, ст. 137), Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28.04.2014г. №101-э/3 (Российская газета, 2014, №130), и постановлением

Правительства Республики Дагестан от 30.05.2011г. № 165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» (Собрание законодательства Республики Дагестан, 2011, №10, ст. 399), Республиканская служба по тарифам Республики Дагестан постановляет:

1. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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 заявителей, 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 до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в размере 26 366,25 руб. без учета НДС.

2. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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 до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в размере 25 846,25 руб. с НДС.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» 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 согласно приложению к настоящему постановлению.

4. Плата за технологическое присоединение и стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, утвержденные пунктами 1-3 настоящего постановления, действуют с 1 января 2017 г. по 31 декабря 2017г.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2017 г. постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 21 октября 2015 г. № 29 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» 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».

6. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.rstrd.ru).

7. Направить настоящее постановление на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

8. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Руководитель

У. Амирханов

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за технологическое присоединение, для случаев
технологического присоединения газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» 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 без учета НДС

№		Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации		
1.1	для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров (С1)	руб./ед.	37 876,25
1.2	для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее (С2)	руб./м ³ /час)	84,39
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (С3)		
2.1	Стальные газопроводы подземной прокладки С3ij		
	158 мм и менее	тыс. руб. за 1 км	129,95
	159-218 мм	тыс. руб. за 1 км	307,09
2.2	Стальные газопроводы надземной прокладки С3ij		
	158 мм и менее	тыс. руб. за 1 км	132,16
	159-218 мм	тыс. руб. за 1 км	347,41
3.	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 (С4)		
3.1	109 мм и менее	тыс. руб. за 1 км	–
3.2	110-159 мм	тыс. руб. за 1 км	–
3.3	160-224 мм	тыс. руб. за 1 км	–
3.4	225-314 мм	тыс. руб. за 1 км	–
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров (С5) и менее.	руб./((м3/час)	84,10
5.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов (С6).		
5.1	до 40 куб. м. в час	руб./((м3/час)	172,44
5.2	40 – 99 куб. м. в час	руб./((м3/час)	156,24
5.3	100 – 399 куб. м. в час	руб./((м3/час)	45,51
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты (С7).	руб./((м3/час)	90,78
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 (С8)		
7.1	Стальные газопроводы С8i		
7.1.1	158 мм и менее	руб./ед.	2 765,00
7.1.2	159-218 мм	руб./ед.	2 966,25
7.2	Полиэтиленовые газопроводы С8k		
7.2.1	109 мм и менее	руб./ед.	-
7.2.2	110-159 мм	руб./ед.	-

Примечание:

1. 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 положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014г. №101-э/3:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} * l_{3ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} * l_{3k} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{3n} + C_7 * V_{3\text{СКЗ}} \right) * K_{\text{изм}}^{ct} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik}$$

где:

V_3 - 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_{3k} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров;

V_{3n} - 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;

$V_{3\text{СКЗ}}$ - 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).

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 150 метров и менее, определяется по следующей формуле с учетом положений [пункта 16](#) Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014г. №101-э/3:

$$P_{III} = C_2 * V_3 + \left(C_5 * V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{3n} + C_7 * V_{3скз} \right) * K_{изм}^{cm} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik}$$