



# РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

---

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «29» апреля 2019г.

№ 20

г. Махачкала

**О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 01.02.2019г. № 1 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»**

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) 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 РД постановляет:

1. Внести в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 01.02.2019г. № 1 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным

сетям газораспределительных организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрировано Министерством юстиции Республики Дагестан 22.02.2019, регистрационный номер 5019) следующие изменения:

а) дополнить указанное постановление пунктом 2.1. следующего содержания:

«2.1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.»;

б) дополнить указанное постановление пунктом 2.2. следующего содержания:

«2.2. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.»;

в) дополнить указанное постановление приложением № 1 согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

г) дополнить указанное постановление приложением № 2 согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (rst.e-dag.ru).

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

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

**Руководитель**

**У. Амирханов**

Приложение № 1  
к постановлению Республиканской  
службы по тарифам РД  
от 29 апреля 2019 г. № 20

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа

№ п/п	Значения ставок	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - С1		
1.1.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром до 100 мм включительно		
	Протяженность проектируемого газопровода		
1.1.1.	до 100 м	руб.	9 105
2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов - С2		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка диаметром		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	947 300
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	948 730
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> - С5		
	Диапазон максимального часового расхода газа		
3.1.	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	6 719
3.2.	от 40 до 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	2 407
3.3.	от 100 до 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	3 045
4.	Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО - С7		
4.1.	Ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения - С7.2.		
	Физическое соединение наземным (надземным) способом врезки, вновь построенного стального газопровода диаметром:		
4.1.1.	100 мм и менее	руб.	2 300,51

В соответствии с п. 34 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018г. № 1151/18, размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{тп}}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тп}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \\ & \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \quad (12), \end{aligned}$$

где:

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

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

$I_{\text{гнб}}$  - 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<sup>3</sup> 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.

Приложение № 2  
к постановлению Республиканской  
службы по тарифам РД  
от 29 апреля 2019 г. № 20

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя

№ п/п	Значения ставок	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Ставка на проектирование 1 км сети газопотребления (С <sup>пр</sup> ) по типу материала - стальные по типу прокладки - надземные		
1.1.	по диапазонам диаметров - 25 мм и менее; 26 - 38 мм; 39 - 45 мм; 46 - 57 мм; 58 - 76 мм	руб.	232 481
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода (С <sup>г</sup> )		
2.1.	Надземная прокладка стального газопровода:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	361 760,53
2.1.1.	26 - 38 мм	руб./км	383 628,64
2.1.1.	39 - 45 мм	руб./км	416 008,63
2.1.1.	46 - 57 мм	руб./км	449 464,63
2.1.1.	58 - 76 мм	руб./км	522 280,63
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода:		
2.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	996395,63
2.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	1026538,14
2.2.1.	46 - 57 мм	руб./км	1059994,14
2.2.2.	58 - 76 мм	руб./км	1153446,28
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пунктов редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ) максимальный расход газа газоиспользующего оборудования:		
3.1.	до 40 м <sup>3</sup> в час	руб.	20 895,71
3.2.	от 40 до 99 м <sup>3</sup> в час	руб.	76 831,29

4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{\text{окс}}^{\Gamma}$		
	по диапазонам диаметров:		
4.1.	11-15 мм	руб./км	198 280,49
4.2.	16-20 мм	руб./ км	210 077,36
4.3.	21-25мм	руб./км	226 142,39
4.4.	26-32 мм	руб./км	245 767,41

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

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

где:

$l^{\Gamma}$  - 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.