



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ**

«04» 04 2022 г.

г. Грозный

№ 33-у

**О внесении изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 30 декабря 2021 года № 137-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2022 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 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» и приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Внести изменение в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 30 декабря 2021 года № 137-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2022 год», изложив приложение № 2 согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель

Н.А. Сангариев

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров



Приложение  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «04» 04 2022 г. № 3-у



«Приложение № 2  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «30» 12 2021 г. № 137-у

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для  
определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО  
«Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного  
участка заявителя на 2022 год**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - $C^{np}$	руб.	3341,34
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода - $C^2$		
2.1.	Надземная прокладка стального газопровода		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	343 582,25
2.1.2.	26-38 мм	руб./км	362 127,24
2.1.3.	39-45 мм	руб./км	384 879,80
2.1.4.	46-57 мм	руб./км	480 532,48
2.1.5.	58-76 мм	руб./км	790 147,38
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	670 682,59
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	694 520,67
2.2.3.	46-57 мм	руб./км	764 090,58
2.2.4.	58-76 мм	руб./км	921 962,04
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	205 623,89
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	269 879,90
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	330 840,04
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{npz}$		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб.	10 624,16
3.2.	11 - 20 м <sup>3</sup> в час	руб.	15 670,22
3.3.	21 - 31 м <sup>3</sup> в час	руб.	22 112,01
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{ou}$ мм	руб./шт.	1898,43
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C_{окс}^2$		
	Стальные		
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	320 959,39
5.2.	16 - 20 мм		326 591,28

5.3.	21 - 25 мм		343 582,25
5.4.	26 - 32 мм		362 127,24
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{ny}$	руб.	2053,26
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $C^{гюо}$	руб.	-

$$P_{mi}^3 = C^{np} + C^z \times l^z + C^{npz} + C^{oy} \times n + C_{окс}^z \times l_{окс}^z + C^{ny} + C^{гюо}$$

где:

$l^z$  - 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.;

$l_{окс}^z$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

».