

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

17 декабря 2021 г.

г. Грозный

№ 63

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов
на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на
услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Начальник отдела регулирования и контроля цен и
тарифов

Т.М. Мальцагова

на продукцию и услуги общего назначения

Главный инженер ООО «Газпром газораспределение
Грозный»

М.Ю. Исмаилов

Начальник отдела ООО «Газпром газораспределение
Грозный»

И.Р. Ганчаев

Повестка дня:

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 30.12.2020 г. № 132-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных ставок, определяющих ее величину для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2021 год».

По первому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Мальцаговой Т.М. о необходимости внесения изменений в решение Правления от 30.12.2021 года №132-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных ставок, определяющих ее величину для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2021 год».

Выступили:

Мальцагова Т.М. довела до сведения присутствующих о причине необходимости внесения изменений в указанное решение, несмотря на конец года, на который оно установлено.

В целях приведения решения в соответствие требованиям нормативных актов и 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 16.08.2018 года №1151/18 (далее – Методика), в части установления стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения внутри границ земельного участка заявителя, Комитетом принято решение о внесении изменений в приложение № 2 по следующим стандартизированным тарифным ставкам:

- 1) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии;
- 2) на установку пункта редуцирования газа;
- 3) на установку отключающих устройств;
- 4) на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя.

В виду того, что ранее, при утверждении ставок на 2021 год по представленному ООО «Газпром газораспределение Грозный» пакету документов отсутствовали фактические и плановые показатели по указанным ставкам, Комитетом не были установлены данные ставки. Также стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств и устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, были установлены без учета стоимости материалов и оборудования в связи с множеством модификаций данного оборудования.

В настоящее время Комитетом учтены все показатели по дополнительно представленным ООО «Газпром газораспределение Грозный» материалам и установлены стандартизированные ставки с дифференциацией по всем параметрам:

№ 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.	3 305,36
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
2.1.1.	26-38 мм	руб./км	362 127,24
2.1.1.	39-45 мм	руб./км	384 879,80
2.1.1.	46-57 мм	руб./км	480 532,48
2.1.1.	58-76 мм	руб./км	790 147,38

2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	733 372,78
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	776 851,01
2.2.1.	46-57 мм	руб./км	900 144,25
2.2.2.	58-76 мм	руб./км	1 142 188,24
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	235 642,11
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	308 904,34
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	455 837,74
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{прс}$		
3.1.	10 м³ в час	руб.	10 624,16
3.2.	11 - 20 м³ в час	руб.	15 670,22
3.3.	21 - 31 м³ в час	руб.	22 112,01
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{от}$ мм	руб./шт.	1855,14
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C_{окс}^2$		
	Стальные		
	11 – 15 мм	руб./км	320 959,39
	16 - 20 мм		326 591,28
	21 - 25 мм		343 582,25
	26 - 32 мм		362 127,24
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{пу}$	руб.	1 914,95

Примечание: С учетом климатической зоны, в которой расположена Чеченская Республика, в Чеченской Республике не строятся станции катодной защиты, в связи с этим данная ставка по-прежнему не устанавливается;

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, решили поставить на голосование о принятии изменений в целом по всем пунктам:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - $C^{пр}$	руб.	3 305,36
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
2.1.1.	26-38 мм	руб./км	362 127,24
2.1.1.	39-45 мм	руб./км	384 879,80
2.1.1.	46-57 мм	руб./км	480 532,48
2.1.1.	58-76 мм	руб./км	790 147,38

2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	733 372,78
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	776 851,01
2.2.1.	46-57 мм	руб./км	900 144,25
2.2.2.	58-76 мм	руб./км	1 142 188,24
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	235 642,11
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	308 904,34
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	455 837,74
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C_{прг}$		
3.1.	10 м³ в час	руб.	10 624,16
3.2.	11 - 20 м³ в час	руб.	15 670,22
3.3.	21 - 31 м³ в час	руб.	22 112,01
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C_{от}$ мм	руб./шт.	1855,14
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C_{окс}^2$		
	Стальные		
	11 – 15 мм	руб./км	320 959,39
	16 - 20 мм		326 591,28
	21 - 25 мм		343 582,25
	26 - 32 мм		362 127,24
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C_{пу}$	руб.	1 914,95

Голосовали:

«За» - 5 человек,

«Против» - 0,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ 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» и Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018г. №1151/18

Правление решило:

Приложение №2 решения Правления от 30.12.2020 г. №132-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных ставок, определяющих ее величину для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2021 год» с учетом вносимых изменений изложить в следующей редакции:

№ 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.	3 305,36
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
2.1.1.	26-38 мм	руб./км	362 127,24
2.1.1.	39-45 мм	руб./км	384 879,80
2.1.1.	46-57 мм	руб./км	480 532,48
2.1.1.	58-76 мм	руб./км	790 147,38
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	733 372,78
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	776 851,01
2.2.1.	46-57 мм	руб./км	900 144,25
2.2.2.	58-76 мм	руб./км	1 142 188,24
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	235 642,11
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	308 904,34
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	455 837,74
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - C^{np2}		
3.1.	10 м ³ в час	руб.	10 624,16
3.2.	11 - 20 м ³ в час	руб.	15 670,22
3.3.	21 - 31 м ³ в час	руб.	22 112,01
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - C^{ou} мм	руб./шт.	1855,14
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C_{окс}^2$		
	Стальные		
	11 - 15 мм	руб./км	320 959,39
	16 - 20 мм		326 591,28
	21 - 25 мм		343 582,25
	26 - 32 мм		362 127,24
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - C^{ny}	руб.	1 914,95

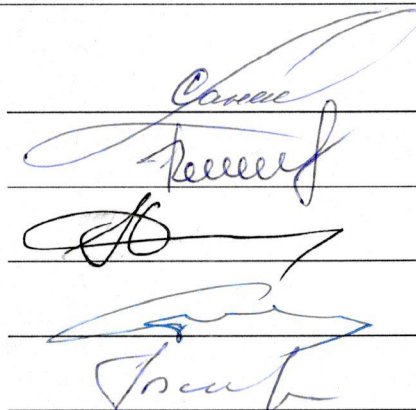
Председатель

Зам. председателя

Начальник отдела

Начальник отдела

Секретарь Правления



Н.А. Сангариев

К.Ш. Хагиева

Э.Р. Салгириев

М.М. Талхадов

Ш.М. Тагиров