

ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

30 декабря 2021 г.

г. Грозный

№ 91

**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

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

**Приглашенные:**

Начальник отдела регулирования и контроля цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения

Т.М. Мальцагова

Начальник финансово-экономического отдела ООО «Газпром газораспределение Грозный»

З.Д. Килоева

Начальник службы догазификации

Т.И. Берсанов

**Повестка дня:**

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) согласно подпункту «а» пункта 4 Методических указаний, и не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования

газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом), для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2022 год.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение согласно подпункту «в» пункта 4 Методических указаний.

3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка заявителя на 2022 год.

**По первому вопросу повестки:**

**Рассмотрели:**

Предложение Мальцаговой Т.М. об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2022 год.

**Выступили:**

Мальцагова Т.М. довела до сведения присутствующих, что ООО «Газпром газораспределение Грозный» (далее – ГРО), направило материалы для установления размеров платы 30.09.2021 г. На основании поступивших материалов приказом Комитета был назначен ответственный и создана экспертная группа по рассмотрению предложений ООО «Газпром газораспределение Грозный» об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину на 2021 год. В соответствии пунктом 26.21 постановления Правительства РФ от 29.12.2000 г. №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» срок установления размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не позднее 31 декабря, предшествующего очередному году.

При изучении договоров и актов о подключении, технических условий и актов приемки выполненных работ было выявлено фактическое число технологических присоединений за 2018-2020 гг. – 32 подключения заявителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических

указаний, и их фактические расходы, отраженные в бухгалтерском учете ГРО. Все подключения оформлены актами приемки выполненных работ.

Согласно представленным документам фактические расходы ГРО на осуществление 32 подключений составили 1 624 682,75 руб. (без учета НДС).

В соответствии с пунктом 33 Методических указаний после приведения к ценам 2022 года фактические расходы составили 1 765 931,70 руб. (без учета НДС), общая протяженность подключений 1 447,90 м.

По договорам о подключении объектов капитального строительства за 2018-2020 гг. полученная ГРО сумма выручки по 32 подключениям составила 1 150 392,35 руб. (без учета НДС), с учетом индексации на уровень инфляции - 1 240 505,30 руб. (без учета НДС).

Для установления размера платы за технологическое присоединение дифференцировано по протяженности газопровода необходимо соблюсти условие пункта 7 Методических указаний о сохранения общего расчетного размера выручки ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению. В целях соблюдения данного условия распределили фактические подключения по протяженности проложенных газопроводов и их стоимости для категории заявителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний (табл. 1).

Таблица 1

	до 5 м. включительно		свыше 5 м. до 10 м. включительно		свыше 10 м. до 15 м. включительно		свыше 15 м. до 20 м. включительно		свыше 20 м. до 30 м. включительно		свыше 30 м.		ИТОГО руб.
	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	
по min и max		25 812,35										64 530,39	
Плата за подключение		25 850,0		27 000,0		28 000,0		29 000,0		47 500,0		60 500,0	-
Выручка, руб. с НДС	8	206 800,0	5	135 000,0	4	112 000,0	1	29 000,0	4	190 000,0	10	605 000,0	1 277 800,0

Экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям категорий заявителей «Прочие потребители», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение по представленным документам ООО «Газпром газораспределение Грозный» составил **49 914,06 руб.** (без учета НДС).

Средняя стоимость 1 м. газопровода:  $1\ 765\ 931,70 : 1\ 447,90 = 1\ 219,65$  руб./м. (без учета НДС).

Согласно пункту 36 Методических указаний, если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя является коррупциогенным фактором, предусмотренным абзацем «ж» пункта 3 Методики проведения антикоррупционной экспертизы нормативно-

правовых актов, утвержденной постановлением Правительства РФ от 26.02.2010 № 96. Указанное может повлечь необоснованное взимание газораспределительной организацией с заявителя платы за подключение к газораспределительной сети.

В связи с изложенным, для исключения ошибок в применении размеров платы при фактическом присоединении категорий заявителей, у которых газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, или отсутствует необходимость строительства газораспределительной сети до границ земельного участка, предлагаю в пункте 1 принимаемого решения указать об этом примечанием следующего содержания:

«В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения. На основании изложенного и в соответствии с пунктом 7 Приложения № 1 к настоящему Решению плата за технологическое присоединение не взимается.»

**Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

- об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) согласно подпункту «а» пункта 4 Методических указаний, и не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной

(межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом), в соответствии с таблицей:

Протяженность газопровода (L)							
	*	до 5 м. включительно	свыше 5 м. до 10 м. включительно	свыше 10 м. до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
руб. без учета НДС	0,00	25 850,0	27 000,0	28 000,0	2 9000,0	47500,00	60500,00

Экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для вышеуказанных категорий заявителей, без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение по представленным документам ООО «Газпром газораспределение Грозный» составляет 49 914,06 руб. (без учета НДС).

**Голосовали:**

«За» - 5 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями 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 от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием,

ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) согласно подпункту «а» пункта 4 Методических указаний, и не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения в соответствии с таблицей:

Протяженность газопровода (L)							
Заявители, указанные в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, руб. (без учета НДС)	*	до 5 м. включительно	свыше 5 м. до 10 м. включительно	свыше 10 м. до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
		0,00	25 850,0	27 000,0	28 000,0	2 9000,0	47500,00

**По второму вопросу повестки:**

**Рассмотрели:**

Предложение Мальцаговой Т.М. об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение.

**Выступили:**

Мальцагова Т.М. довела до сведения присутствующих, что стандартизированные тарифные ставки устанавливаются, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

ГРО за период 2018-2020 гг. не осуществляла подключение (технологическое присоединение) по стандартизированным ставкам. Кроме того, на территории Чеченской Республики нет других ГРО. В связи с этим размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) должны были рассчитываться на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов

газораспределительной сети в целях технологического присоединения. В связи с отсутствием необходимости установления стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с:

- проектированием газораспределительной сети;
- строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом;
- проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;
- проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии;
- мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента;

**приняты равными нулю.**

На основании изложенного, а также письменными обращениями ООО «Газпром газораспределение Грозный» от 30.10.2021 г. и 24.12.2021 г. плановые расходы 2021 г., связанные со строительством стальных и полиэтиленовых газопроводов, проиндексированы на планируемый среднегодовой уровень инфляции 2022 года (5,1%).

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (без учета НДС) - С<sub>2</sub>**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, установленные на <u>2021 год</u> . тыс.руб./км	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, установленные на <u>2022 год</u> . тыс.руб./км
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>		
1.1.	50 мм и менее	642,589	675,361
1.2.	51 - 100 мм	772,82	812,234
1.3.	101 - 158 мм	1218,683	1280,836
1.4.	159 - 218 мм	1749,565	1838,793
1.5.	219 - 272 мм	2352,899	2472,897
1.6.	273 - 324 мм	2992,936	3145,576
1.7.	325 - 425 мм	3349,632	3520,463
1.8.	426 - 529 мм	5672,256	5961,541
1.9.	530 мм и выше	8146,483	8561,954
<b>2</b>	<b>Подземная прокладка</b>		
2.1.	50 мм и менее	597,966	628,462
2.2.	51 - 100 мм	729,739	766,956
2.3.	101 - 158 мм	1206,142	1267,655
2.4.	159 - 218 мм	1932,942	2031,522
2.5.	219 - 272 мм	2817,922	2961,636
2.6.	273 - 324 мм	-	-
2.7.	325 - 425 мм	4401,092	4625,548
2.8.	426 - 529 мм	6297,388	6618,555
2.9.	530 мм и выше	-	-

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (без учета НДС) - С<sub>3</sub>**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, установленные на <u>2021 год</u> , тыс.руб./км	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, установленные на <u>2022 год</u> , тыс.руб./км
1	2	3	4
1	109 мм и менее	271,342	285,180
2	110 - 159 мм	657,641	691,181
3	160 - 224 мм	1165,5	1224,941
4	225 - 314 мм	2562,046	2692,710
5	315 - 399 мм	4603,866	4838,663
6	400 мм и выше	7040,088	7399,132

Расчет платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения для заявителей, оговоренных в пп. «в» п. 4 Методических указаний производится по формуле:

$$P_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{тп6}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

### Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение согласно подпункту «в» пункта 4 Методических указаний на 2022 год.

### Голосовали:

«За» - 5 человек,  
«Против» - нет,  
«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями 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 от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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:



- утвердить стандартизированные тарифные ставки используемые для определения величины платы за технологическое присоединение согласно подпункту «в» пункта 4 Методических указаний на 2022 год в следующих размерах:

1. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации (без учета НДС) - С<sub>1</sub>

№ п/п	Показатели диаметров	Ед. изм.	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100м	101 - 500 м	501 – 1000м	1001 – 2000м	2001 – 3000м	3001 – 4000м	4001 – 5000м	5001 м и более
1.	<b>Наземным (надземным) способом прокладки</b>									
1.1.	менее 100 мм	тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	101 мм и выше	руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
2	<b>Подземным способом прокладки</b>									
2.1.	менее 100 мм	тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	101 мм и выше	руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **стальных** газопроводов (без учета НДС) - С<sub>2</sub>

№ п/п	Показатели Стальные газопроводы	Ед. изм.	Тип прокладки	
			надземная - С <sub>2</sub>	подземная - С <sub>2</sub>
1	50 мм и менее	тыс.руб. / км.	675,361	628,462
2	51-100 мм	тыс.руб. / км.	812,234	766,956
3	101-158 мм	тыс.руб. / км.	1280,836	1267,655
4	159 - 218 мм	тыс.руб. / км.	1838,793	2031,522
5	219 - 272 мм	тыс.руб. / км.	2472,897	2961,636
6	273 - 324 мм	тыс.руб. / км.	3145,576	-
7	325 - 425 мм	тыс.руб. / км.	3520,463	4625,548
8	426 – 529 мм	тыс.руб. / км.	5961,541	6618,555
9	530 мм и выше	тыс.руб. / км.	8561,954	-

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **полиэтиленовых** газопроводов (без учета НДС) - С<sub>3</sub>

№ п/п	газопроводов	Ед. изм.	подземная - С <sub>3</sub>
1	109 мм и менее	тыс.руб. / км.	285,180
2	110-159 мм	тыс.руб. / км.	691,181
3	160-224 мм	тыс.руб. / км.	1224,941
4	225-314 мм	тыс.руб. / км.	2692,710
5	315-399 мм	тыс.руб. / км.	4838,663
6	400 мм и выше	тыс.руб. / км.	7399,132

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода **бестраншейным способом - С<sub>4</sub>**

(группа грунтов: II)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С <sub>4</sub>
-------	------------	----------	----------------

1.	<b>Стальные газопроводы</b>		
1.1.	50 мм и менее	тыс.руб. / км.	-
1.2.	51-100 мм.	тыс.руб. / км.	-
1.3.	101-158 мм	тыс.руб. / км.	-
1.4.	159 – 219 мм	тыс.руб. / км.	-
2.	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>		
2.1.	109 мм и менее	тыс.руб. / км.	-
2.2.	110-159 мм.	тыс.руб. / км.	-
2.3.	160-219 мм	тыс.руб. / км.	-

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с **проектированием и строительством пунктов редуцирования газа - С<sub>5</sub>**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С <sub>5</sub>
1	до 40 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
3	100-399 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
4	400-999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
5	1000-1999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
6	2000-2999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
7	3000-3999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
8	4000-4999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
9	5000-9999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
10	10000-19999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
11	20000-29999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
12	30000 м <sup>3</sup> /час и выше	тыс.руб.	-

6. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и **строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии - С<sub>6</sub>**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С <sub>6</sub>
1	до 1 кВт	тыс.руб.	-
2	от 1 кВт до 2 кВт	тыс.руб.	-
3	от 2 до 3 кВт	тыс.руб.	-
4	свыше 3 кВт	тыс.руб.	-

7. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с **мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С<sub>7.1</sub>) и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети (С<sub>7.2</sub>) ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента - С<sub>7</sub>**

№ п/п	Показатели диаметров	Ед. изм.	С <sub>7</sub> = С <sub>7.1</sub> + С <sub>7.2</sub>
1	<b>Стальные газопроводы</b>		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.2.	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.3.	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.4.	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.5.	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.6.	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.7.	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.8.	530 мм и выше	тыс.руб.	-
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

1.1.2.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
1.2.	<b>Подземная (надземная) прокладка, в том числе:</b>		
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
<b>2</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>		
2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.	109 мм и менее	тыс.руб.	-
2.1.2.	110 - 159 мм	тыс.руб.	-
2.1.3.	160 - 224 мм	тыс.руб.	-
2.1.4.	225 - 314 мм	тыс.руб.	-
2.1.5.	315 - 399 мм	тыс.руб.	-
2.1.6.	400 мм и выше	тыс.руб.	-
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1.	109 мм и менее	тыс.руб.	-
2.2.2.	110 - 159 мм	тыс.руб.	-
2.2.3.	160 - 224 мм	тыс.руб.	-
2.2.4.	225 - 314 мм	тыс.руб.	-
2.2.5.	315 - 399 мм	тыс.руб.	-
2.2.6.	400 мм и выше	тыс.руб.	-

**По третьему вопросу повестки:**

**Рассмотрели:**

Предложение Мальцаговой Т.М. об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка Заявителя на 2022 год.

**Выступили:**

Мальцагова Т.М. довела до сведения присутствующих, что стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, дифференцируются в зависимости от целей использования газа: для коммунально-бытовых нужд или иных нужд.

№ 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 - $C^{np2}$		
3.1.	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 - $C^{окс}$		
	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 - $C^{гид}$	руб.	-

Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления определена исходя из фактических расходов 2020 г. на осуществление данного мероприятия, представленных в следующей таблице:

Наименование должности	ФАКТ ФОТ за 2020 г.	Количество часов в 2021 г. по произ.кален. и сверхурочные	Взносы и выплаты с ФОТ	Итого расходы по ЗП	Руб./часы	Производств. работ, часов	Итого руб./часы на 1 подключение
Водитель	327 213,79	2 157,00	98 818,56	426 032,35	197,51	2,20	434,53
Слесарь 4 разряда	316 890,57	2 005,00	95 700,95	412 591,52	205,78	2,20	452,72
Проектировщик I категории (филиал)	412 286,02	2 045,00	124 510,38	536 796,40	262,49	8,00	2 099,94
ИТОГО по з/плате							2 987,18
Накладные расходы	Расценки материала на 1 подключение	Итого ФОТ	Материальные затраты + ФОТ	Рентабельность 5%	Всего на 1 подкл. согласно диаметру, руб. (без НДС)		Всего на 1 подкл. согласно диаметру, руб. с НДС
Лицензия СРО - (66000+7500+51000)*2/(3120+3530+72+85)	38,45						
Канцелярские расходы - 20 * 440 / 500 + 42000 * 2 / (3120 + 3530 + 72 + 85)	49,96						
ГСМ - 30*18/100*45	56,16						
Амортизация автотранспорта - 644830,5/7/365/5	50,48						
Итого средняя стоимость по материалам	195,05	2 987,18	3 182,23	159,11	3 341,34		4 009,61

Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода, на установку пункта редуцирования газа, отключающих устройств, на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя определены исходя из планируемых мероприятий и необходимого объема работ по расценкам Гранд-Сметы в ценах 2001 года с учетом коэффициентов перехода цен на 3 квартал 2021 г. согласно письму Минстроя России от 14.09.2021 г. № 39177-ИФ/09 (оплата труда – 15,7, материалы, изделия и конструкции – 4,77, эксплуатация машин и механизмов – 8,08).

Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) определена исходя из фактических расходов 2020 г. на осуществление данного мероприятия, представленных в следующей таблице:

Наименование должности	ФАКТ ФОТ за 2020 г.	Количество часов, 2022 год (по производ. календарю 1973 часов и сверхурочные)	Взносы и выплаты с ФОТ	Итого расходы по ЗП	Руб./часы	Производство работ, ч	Итого руб./часы на 1 подключение	
Водитель	327 213,79	2 157,00	98 818,56	426 032,35	197,51	2,20	434,53	
Электрогазосварщик	523 815,59	1 981,00	189 621,24	713 436,83	360,14	2,20	792,31	
Итого руб./часы на 1 подключение:								1226,83

Количество и диаметр	Расценки материала на 1 подключение	Итого руб./часы на 1 подключение	Материальные затраты + ФОТ	Рентабельность 5 %	Всего на 1 подкл. согласно диаметру, руб. (без НДС)	Всего на 1 подкл. согласно диаметру, руб. с НДС
труба ф20 - 58,33р	174,99					
труба ф25 - 81,76 р	245,28					
труба ф32 - 109 р	327,00					
труба ф40 - 137,57р	656,21					
средняя цена	350,87					
электроды 10шт - 40р	41,68					
круг отрезной 0,5шт - 72 р	36					
отвод ф25 - 96,74р	193,47					
отвод ф32 - 96,74 р	193,47					
средняя цена	193,47					
ГСМ - 30*18/100*52/5	56,16					
Амортизация автотранспорта - 644830,5/7/365/5	50,48					
<b>Итого:</b>	<b>728,66</b>	<b>1 226,83</b>	<b>1 955,49</b>	<b>97,77</b>	<b>2 053,26</b>	<b>2 463,92</b>

$$P_{ит}^3 = C^{np} + C^e \times l^e + C^{np2} + C^{oy} \times n + C_{окс}^e \times l_{окс}^e + C^{ny} + C^{gio}$$

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется по следующей формуле:

где:

$l^e$  - 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.;

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

### **Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка Заявителя на 2022 год.

### **Голосовали:**

«За» - 5 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями

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 от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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:

- утвердить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка Заявителя на 2022 год, указанных в пункте 39 Методических указаний в следующих размерах:

№ 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 - $C^{np2}$		
3.1.	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 - $C^{oy}$ мм	руб./шт.	1898,43

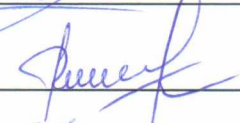
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C_{\text{инт}}$		
	Стальные		
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	320 959,39
5.2.	16 - 20 мм		326 591,28
5.3.	21 - 25 мм		343 582,25
5.4.	26 - 32 мм		362 127,24
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C_{\text{пу}}$		руб. 2053,26
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $C_{\text{гид}}$		руб. -

Председатель



Н.А. Сангариев

Зам.председателя



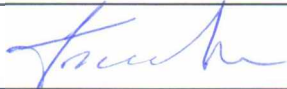
К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



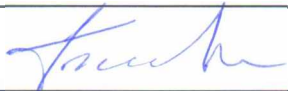
Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров