ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

29 декабря 2023 г. г. Грозный № 140

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 цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения	Т.М. Мальцагова
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта	М.М. Талхадов
Секретарь Правления	Ш.М. Тагиров
Приглашенные:	
Начальник финансово-экономического отдела ООО «Газпром газораспределение Грозный»	З.Д. Килоева
Начальник единого центра предоставления услуг ООО «Газпром газораспределение Грозный»	Т.И. Берсанов
Ведущий специалист финансово-экономического отдела ООО «Газпром газораспределение Грозный»	Х. С-Х. Заурбеков

Повестка дня:

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования В соответствии с подпунктами «а» и «б» пункта 4 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 г. №1151/18 (далее – Методические указания), для заявителей 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), 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 с дифференциацией по протяженности газопроводов и для заявителей с максимальным часовым расходом газа, 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 с дифференциацией по протяженности газопроводов соответственно для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2024 год.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, в соответствии с подпункту «в» пункта 4 Методических указаний на 2024 год.

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 2024 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 2024 год.

Выступили:

Сангариев Н.А., Мальцагова Т.М. Килоева З.Д.

Мальцагова Т.М. довела до сведения присутствующих, что ООО «Газпром газораспределение Грозный» (далее – ГРО) направило материалы для установления размеров платы 29.09.2023 г. № 2445. Приказом Комитета от 09.10.2023 г. № 70-П для подготовки заключения на основании представленных материалов ООО «Газпром газораспределение Грозный» и подготовки материалов к заседанию Правления Комитета создана экспертная группа в составе:

- Мальцаговой Т.М. - начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения;

- Амирова М.Р. – главного специалиста-эксперта отдела регулирования и контроля цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения.

В соответствии п. 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 размеров платы до 30.12.2023 г.

Для определения размера платы по подпунктам «а» и «б» пункта 4 Методических указаний рассмотрены представленные материалы (пакеты документов с фактическими расходами, отраженными в бухгалтерском учете) по 27 делам о подключении заявителей (6 дел о подключении заявителей в соответствии с подпунктом «а» пункта 4 Методических указаний, и 21 дел о подключении потребителей в соответствии с подпунктом «б» пункта 4 Методических указаний) с обосновывающими материалами по расходам.

По заявителям, оговоренным в подпункте «в» пункта 4 Методических указаний, для которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, фактические подключения не заявлены.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний ($П^{эо}_{тп}$), устанавливается в размере, определенном пунктом 26 (22) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой на очередной календарный год по формуле:

$$П^{эо}_{тп} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / \left(1 - СТ^{эф}_{нп}\right) \quad (1)$$

, где:

P_{20-50} - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в пункте 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний;

$СТ^{эф}_{нп}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N_{20-50} - фактические средние данные о количестве подключении (технологических присоединений) в случаях, указанных в **подпунктах «а»** и **«б»** пункта 4 Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний.

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = ИЦП_b^{план}, I = ИПЦ_b^{план}$;

к фактически расходам года (b-2) применяется

$I_р = ИЦП_{b-1}^{факт} \cdot ИЦП_b^{план}$, $I = ИПЦ_{b-1}^{факт} \cdot ИПЦ_b^{план}$;

к фактически расходам года (b-3) применяется

$I_p = ИЦП_{b-2}^{факт} . ИЦП_{b-1}^{факт} . ИЦП_b^{план}, I = ИПЦ_{b-2}^{факт} . ИПЦ_{b-2}^{факт} . ИПЦ_b^{план}$;

где:

ИЦП – индекс цен производителей;

ИПЦ – индекс потребительских цен.

В соответствии с пп. «а» п. 4 Методических указаний для категории заявителей 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), 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 (далее – Заявители категории «а») осуществлено 6 подключений газоиспользующего оборудования к газораспределительным с общей протяженностью построенных газопроводов 97,1 м. Общая сумма фактически экономически обоснованных расходов по 6 подключениям составляет **228 306,00** руб. без НДС. В соответствии с п. 33 Методических после приведения к ценам 2023 года фактически экономически обоснованные расходы составляют **293 660,81** руб. (без учета НДС).

В соответствии с изложенным, расчетная сумма расчетная сумма платы за подключение с дифференциацией по протяженности газопровода в соответствии с формулой 1 для Заявителей категории «а» сложилась в соответствии с Таблицей 1.

Таблица 1

	до 5 м. включительно		свыше 5 м. до 10 м. включительно		свыше 10м. до 15 м. включительно		свыше 15м. до 20 м. включительно		свыше 20м. до 30 м. включительно		свыше 30м.		**ИТОГО**
	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	руб.
Плата за подключение	3	30 000	0	31 000	0	33 000	0	35 000	2	55 000	1	71 000	-
Выручка, руб. с НДС		90 000		0		0		0		110 000		71 000	271 000

$$П_{тп}^{эо} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / \left(1 - СТ_{кп}^{эф}\right)$$

Согласно формуле экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям категории по пп. «а» п. п. Методических указаний без дифференциации по протяженности газопровода - ввода на 1 присоединение составит:

271 000 : 6 : (1-20%) = 56 458,33 руб. (без учета НДС).

Условие п.7 Методических указаний о сохранения общего расчетного размера выручки ГРО не соблюдается (293 660,81 руб. > 271 000 руб.). Следовательно, возникают выпадающие доходы в сумме 45 089,19 руб.

Вып. дох. = 293 660,81 руб. – 6 * 56 458,33 руб. = 45 089,19 руб. (без учета НДС).

Таблица 2

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для Заявителей категории «а», руб.

Годы	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.
2024 г.	30 000,0	31 000,0	33 000,0	35 000,0	55 000,0	71 000,0

Для определения размера платы по пп. «б» п. 4 Методических указаний рассмотрены представленные материалы (пакеты документов с фактическими расходами, отраженными в бухгалтерском учете) по 21 делу о подключении заявителей с максимальным часовым расходом газа, 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 (далее – Заявители категории «б»)

Расчет размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «б» пункта 4 Методических указаний по приведенной выше формуле 1 из Методических указаний.

Таблица 3

Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) основных положений в случаях, указанных в подпунктах «б» пункта 4 методических указаний за 2020 -2022 гг.

Количество договора на подключение	Протяженность газопровода в метрах	Расходы, связанные с выполнением мероприятий по договору, руб.	Расходы из столбца 6 *Ip (Ip =1,049 – для 2021 г., Ip =1,049*1,146 – для 2022 г., Ip =1,049*1,146*1,07 – для 2023 г.), руб. (с НДС)
1	2	3	4
21	982,1	1 605 174,00	2 041 224,63
ИТОГО	**982,1**	**1 605 174,00**	**2 041 224,63**

Для установления размера платы за технологическое присоединение дифференцированно по протяженности газопровода необходимо соблюсти условие п.7 Методических указаний с целью сохранения общего расчетного размера выручки ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению в сумме 2 041 224,63 руб. В целях соблюдения данного условия распределены фактические подключения по протяженности проложенных газопроводов и их стоимости для Заявителей, указанных в пп. «б» п. 4 Методических указаний (табл. 4).

Таблица 4

	до 5 м. включительно		свыше 5 м. до 10 м. включительно		свыше 10м. до 15 м. включительно		свыше 15м. до 20 м. включительно		свыше 20м. до 30 м. включительно		свыше 30м.		**ИТОГО**
	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	руб.
по min и max		35 967,42										89 917,89	
Плата за подключение	7	36000	0	38 000,0	0	39 000,0	0	40 000,0	5	55 000,0	9	71 000,0	-
Выручка, руб. с НДС		252 000,0		0,0		0,0		0,0		275 000,0		639 000,0	1 166 000,0

$$П_{тп}^{эо} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / \left(1 - СТ_{пп}^{эф}\right)$$

Согласно формуле экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для категории заявителей, указанных в подпункте «б» пункта 4 Методических указаний без дифференциации по протяженности газопровода - ввода на 1 присоединение составит:

1 166 000 руб. : 21 : (1 - 0,2) = 69 404,76 руб. (с НДС).

Условие п.7 Методических указаний о сохранения общего расчетного размера выручки ГРО не соблюдается (2 041 224,63 руб. > 1 166 000,00 руб.). Следовательно, возникают выпадающие доходы в сумме 583 724,63 руб. (с НДС)

Вып. дох. = 2 041 224,63 руб. – 21 * 69 404,76 руб. = 583 724,63 руб. (с НДС).

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для Заявителей категорий «б» сложилась в соответствии с таблицей 4, руб.

Таблица 4

Годы	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.
2024 г.	36 000,0	38 000,0	39 000,0	40 000,0	55 000,0	71 000,0

Экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Заявителей категорий «б», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение по представленным документам ООО «Газпром газораспределение Грозный» составил 69 404,76 руб. (с учетом НДС).

Выпадающие доходы по обоим категориям потребителей сложились на уровне:

45 089,19 *1,2 + 583 724,63 = 54 107,028+583 724,63 = 637 831,66 руб. (с 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, пункте 1 принимаемого решения необходимо указать об этом, изложив следующим образом:

«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 связи с отсутствием установленной платы за фактическое присоединение к газораспределительной сети, плата за технологическое присоединение не взимается.».

Согласно пункту 8 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение и (или) размера стандартизированных тарифных ставок учитываются расходы на выполнение ГРО следующих мероприятий:

- приемом заявки о подключении, заключение, изменение и расторжение договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям (далее - договор о подключении);

- выполнением ГРО технических условий, в том числе разработку проектной документации и проведение экспертизы проектной документации, и (или) проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации) и осуществление строительных мероприятий;

- мониторинг ГРО выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения.

Вместе с тем ГРО не представлены документы для обоснования вышеуказанных расходов. Исходя из этого, и в связи с отсутствием раздельного учета в 2020 - 2022 годах по видам расходов, включаемым в состав расходов при расчете платы за технологическое присоединение, и включением всех расходов ГРО в тариф на транспортировку газа, составляющие тарифов включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с перечисленными выше расходами приняты равными нулю.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

а) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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), 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 с дифференциацией по протяженности газопроводов, в соответствие 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	30 000,0	31 000,0	33 000,0	35 000,0	55 000,0	71 000,0

б) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, 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 с дифференциацией по протяженности газопроводов в соответствие 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. с НДС	0,00	36 000,0	38 000,0	39 000,0	40 000,0	55 000,0	71 000,0

* ***Примечание:***

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 плата за технологическое присоединение не взимается.

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2024 год составляет:

- для заявителей, указанных в подпункте «а» пункта 4 Методических указаний - 56 458,33 руб. (без учета НДС);
- для заявителей, указанных в подпункте «б» пункта 4 Методических указаний - 69 404,76 руб. (с НДС).

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» - 637 831,66 руб. (с учетом НДС).

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства

Российской Федерации 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» и от 13.09.2021 г. № 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 16.08.2018 г. №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 размер платы за технологическое присоединение:

а) 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), 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 с дифференциацией по протяженности газопроводов, в соответствие 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	30 000,0	31 000,0	33 000,0	35 000,0	55 000,0	71 000,0

б) с максимальным часовым расходом газа, 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 с дифференциацией по протяженности газопроводов в соответствие 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. с НДС	0,00	36 000,0	38 000,0	39 000,0	40 000,0	55 000,0	71 000,0

* ** ***Примечание:***

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 плата за технологическое присоединение не взимается.

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2024 год составляет:

- для заявителей, указанных в подпункте «а» пункта 4 Методических указаний - 56 458,33 руб. (без учета НДС);

- для заявителей, указанных в подпункте «б» пункта 4 Методических указаний - 69 404,76 руб. (с НДС).

<u>По второму вопросу повестки:</u>

<u>Рассмотрели</u>:

Предложение Мальцаговой Т.М. об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «в» пункта 4 настоящих Методических указаний и об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения внутри границ земельного участка.

<u>Выступили:</u>

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

В связи с функционированием на территории Чеченской Республики одного ГРО, а также отсутствием фактических расходов за предыдущие периоды регулирования, 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. Однако, ГРО представлены документы только для установления ставок C_2 и C_3. На основании изложенного, а также последнего абзаца пункта 32 и пункта 33 Методических указаний, установленные стандартизированные тарифные ставки ГРО на покрытие расходов ГРО, связанные со строительством стальных и полиэтиленовых газопроводов, проиндексированы на индекс-дефлятор по отрасли «Инвестиции в основной капитал» на 107 % согласно письму Минэкономразвития РФ от 28.09.2023 № 35312-ПК/ДОЗи.

Таблица 2.1

2.1. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2) (без учета НДС)

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, установленные на ***2023 год***, тыс.руб./км	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, установленные на ***2024 год***, тыс.руб./км
1	2	3	4
1	**Наземная (надземная) прокладка**		
1.1.	50 мм и менее	675,361	722,636
1.2.	51 - 100 мм	812,234	869,090
1.3.	101 - 158 мм	1280,836	1370,495
1.4.	159 - 218 мм	1838,793	1967,509
1.5.	219 - 272 мм	2472,897	2646,000
1.6.	273 - 324 мм	3145,576	3365,766
1.7.	325 - 425 мм	3520,463	3766,895
1.8.	426 - 529 мм	5961,541	6378,849
1.9.	530 мм и выше	8561,954	9161,291
2			
2.1.	50 мм и менее	628,462	672,454
2.2.	51 - 100 мм	766,956	820,643
2.3.	101 - 158 мм	1267,655	1356,391
2.4.	159 - 218 мм	2031,522	2173,729
2.5.	219 - 272 мм	2961,636	3168,951
2.6.	273 - 324 мм	-	-
2.7.	325 - 425 мм	4625,548	4949,336
2.8.	426 - 529 мм	6618,555	7081,854
2.9.	530 мм и выше	-	-

Таблица 2.2

2.2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (C_3)

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, установленные на ***2023 год***, тыс.руб./км	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, установленные на ***2024 год***, тыс.руб./км
1	2	3	4
1	109 мм и менее	285,180	305,143
2	110 - 159 мм	691,181	739,564
3	160 - 224 мм	1224,941	1310,687

4	225 - 314 мм	2692,710	2881,200
5	315 - 399 мм	4838,663	5177,369
6	400 мм и выше	7399,132	7917,071

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и кроме установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с подпунктов «в» Методических указаний;

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации 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» и от 13.09.2021 г. № 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 16.08.2018 г. №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 размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, и кроме установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации (без учета НДС) - C_1

№ 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.	**Наземным (надземным)** способом прокладки									
1.1	менее 100 мм	тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2.	101 мм и выше	руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
2	**Подземным** способом прокладки									
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) - **C_2**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Тип прокладки	
	Стальные газопроводы		надземная - **C_2**	подземная - **C_2**
1	50 мм и менее	тыс.руб. / км.	722,636	672,454
2	51-100 мм	тыс.руб. / км.	869,090	820,643
3	101-158 мм	тыс.руб. / км.	1370,495	1356,391
4	159 - 218 мм	тыс.руб. / км.	1967,509	2173,729
5	219 - 272 мм	тыс.руб. / км.	2646,000	3168,951
6	273 - 324 мм	тыс.руб. / км.	3365,766	-
7	325 - 425 мм	тыс.руб. / км.	3766,895	4949,336
8	426 – 529 мм	тыс.руб. / км.	6378,849	7081,854
9	530 мм и выше	тыс.руб. / км.	9161,291	-

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **полиэтиленовых** газопроводов (без учета НДС) - **C_3**

№ п/п	**газопроводов**	Ед. изм.	подземная - **C_3**
1	109 мм и менее	тыс.руб. / км.	305,143
2	110-159 мм	тыс.руб. / км.	739,564
3	160-224 мм	тыс.руб. / км.	1310,687
4	225-314 мм	тыс.руб. / км.	2881,200
5	315-399 мм	тыс.руб. / км.	5177,369
6	400 мм и выше	тыс.руб. / км.	7917,071

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода **бестраншейным способом - C_4**
(группа грунтов: II)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	**C_4**
1.	**Стальные газопроводы**		
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.	**Полиэтиленовые газопроводы**		
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 - C_5**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	**C_5**
1	до 40 м^3/час	тыс.руб.	-
2	40 - 99 м^3/час	тыс.руб.	-

3	100-399 м^3/час	тыс.руб.	-
4	400-999 м^3/час	тыс.руб.	-
5	1000-1999 м^3/час	тыс.руб.	-
6	2000-2999 м^3/час	тыс.руб.	-
7	3000-3999 м^3/час	тыс.руб.	-
8	4000-4999 м^3/час	тыс.руб.	-
9	5000-9999 м^3/час	тыс.руб.	-
10	10000-19999 м^3/час	тыс.руб.	-
11	20000-29999 м^3/час	тыс.руб.	-
12	30000 м^3/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 - **C_6**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	C_6
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** (**$C_{7.1}$**) **и осуществлением фактического присоединения** к газораспределительной сети (**$C_{7.2}$**) ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента - **C_7**

№ п/п	Показатели диаметров	Ед. изм.	$C_7 = C_{7.1} + C_{7.2}$
1	**Стальные газопроводы**		
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.	**Подземная (надземная) прокладка**, в том числе:		
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.	-
2	**Полиэтиленовые газопроводы**		
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.	-

$$Птп = Co + \sum_{n=1}^{8}\sum_{i=1}^{2}\sum_{k=1}^{2} C_1 + \sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{2} C_2 \times Iззi + \sum_{j=1}^{6} C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^{7}\sum_{j=1}^{6}\sum_{n=1}^{2} C_4 \times I_{ГНБ} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^{4} C_б \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^{5}\sum_{j=1}^{4}\sum_{k=1}^{2}\sum_{g=1}^{2} C_{7.2}$$

где:

C_0 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

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

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

$l_{гнб}$ - 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 ^{3} в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также 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.

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 2024 год.

Выступили:

Мальцаговой 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.

Размер стандартизированных ставок определен на основании представленных обосновывающих материалов с применением актуальных индексов изменения сметной стоимости Минстроя России в зависимости от проведенных ГРО работ. В соответствии с пунктом 39 Методики для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя предлагаются к установлению следующие размеры стандартизированных тарифных ставок, представленные в таблице 3.1.

Таблица 3.1

№ 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.	4 613,70
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода - $C^{г}$		
2.1.	Надземная прокладка стального газопровода		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	406 349,30
2.1.2.	26-38 мм	руб./км	442 957,84
2.1.3.	39-45 мм	руб./км	469 192,46
2.1.4.	46-57 мм	руб./км	586 224,82
2.1.5.	58-76 мм	руб./км	971 153,75
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	813 362,86
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	840 849,09
2.2.3.	46-57 мм	руб./км	921 322,72
2.2.4.	58-76 мм	руб./км	1 107 294,30
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	248 790,86
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	323 405,53
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	393 825,66
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{прг}$		
3.1.	10 м³ в час	руб.	11 474,67
3.2.	11 - 20 м³ в час	руб.	16 520,74

3.3.	21 - 31 м³ в час	руб.	22 962,52
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{ау}$ мм	руб./шт.	2 302,80
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C^{с}_{окс}$		
	Стальные		
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	395 489,68
5.2.	16 - 20 мм		401 983,47
5.3.	21 - 25 мм		421 574,74
5.4.	26 - 32 мм		442 957,84
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{пу}$	руб.	4 081,71
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $C^{гио}$	руб.	-

Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления определена исходя из фактических расходов 2022-2023 гг. на осуществление данного мероприятия, представленных в таблице 3.2.

Наименование должности	ФАКТ ФОТ за 2023 г.	Количество часов в 2024 г. (по производ.календарю и сверхурочные)	Взносы и выплаты с ФОТ	Итого расходы по ЗП	Руб./часы	Производство работ, часов	Итого руб./часы на 1 подключение
Водитель	650 528,21	2 163,00	196 459,52	846 987,73	391,58	2,20	861,48
Слесарь 4 разряда	478 195,22	2 011,00	144 414,96	622 610,18	309,60	2,20	681,13
Проектировщик I категории (филиал)	524 532,30	2 051,00	158 408,75	682 941,05	332,98	8,00	2 663,84
ИТОГО по з/плате							**4 206,44**
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 *350 / 500 + 42000 * 2 / (3120 + 3530 + 72 + 85))*1,053	42,48						
ГСМ - 30*18/100*52/5	56,16						
Амортизация автотранспорта - 644830,5/7/365/5	50,48						
Итого средняя стоимость по материалам	**187,56**	**4 206,44**	**4 394,00**	**219,70**	**4 613,70**		**5 536,44**

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 2023 г. согласно письму Минстроя России от 11.09.2023 г. № 55664-ИФ/09 (оплата труда – 20,04, материалы, изделия и конструкции – 5,5, эксплуатация машин и механизмов – 9,22).

Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) определена исходя из фактических расходов ГРО 2022 - 2023 гг. В связи с закупочных цен ГРО, данные расходы в части приобретения материалов были скорректированы экспертами. Расходы на осуществление данного мероприятия после корректировки представлены в табл. 3.3.

Таблица 3.3

Наименование должности	ФАКТ ФОТ за 2023 г.	Количество часов. 2024 год (по производ.календарю 1979 часов и сверхурочные)	Взносы и выплаты с ФОТ	Итого расходы по ЗП	Руб./часы	Производство работ. ч	Итого руб./часы на 1 подключени
Водитель	650 528,21	2 163,00	196 459,52	846 987,73	391,58	2,20	861,48
Электро-газосварщик	1 112 984,10	1 981,00	402 900,24	1 515 884,34	765,21	2,20	1 683,47
						Итого руб./часы на 1 подключение:	2544,94
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 - 120,0 р		360,00					
труба ф25 - 140,0 р		420,00					
труба ф32 - 200 р		600,00					
труба ф40 - 250 р		1192,50					
средняя цена		643,13					
электроды 10шт - 200 р		208,4					
круг отрезной 0,5 шт - 72 р		36					
отвод ф25 - 149 р		298,00					
отвод ф32 - 196 р		392,00					
средняя цена		345,00					
ГСМ -55 руб.		59,40					
Амортизация автотранспорта - 644830,5/7/365/5		50,48					
Итого:		**1 342,40**	**2 544,94**	**3 887,34**	**194,37**	**4 081,71**	**4 898,05**

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

$$П^{з}_{тп} = C^{пр} + C^{г} \times l^{г} + C^{прг} + C^{оу} \times n + C^{г}_{окс} \times l^{г}_{окс} + C^{пу} + C^{гио}$$

где:

$l^{г}$ - 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.;

$l^{г}_{окс}$ - 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 2024 год.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - $C^{пр}$	руб.	4 613,70
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода - $C^{г}$		
2.1.	Надземная прокладка стального газопровода		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	406 349,30
2.1.2.	26-38 мм	руб./км	442 957,84
2.1.3.	39-45 мм	руб./км	469 192,46
2.1.4.	46-57 мм	руб./км	586 224,82
2.1.5.	58-76 мм	руб./км	971 153,75
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	813 362,86
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	840 849,09
2.2.3.	46-57 мм	руб./км	921 322,72
2.2.4.	58-76 мм	руб./км	1 107 294,30
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	248 790,86
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	323 405,53
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	393 825,66
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{пре}$		
3.1.	10 м³ в час	руб.	11 474,67
3.2.	11 - 20 м³ в час	руб.	16 520,74
3.3.	21 - 31 м³ в час	руб.	22 962,52
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{ау}$ мм	руб./шт.	2 302,80
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C^{г}_{окс}$		
	Стальные		
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	395 489,68
5.2.	16 - 20 мм		401 983,47
5.3.	21 - 25 мм		421 574,74
5.4.	26 - 32 мм		442 957,84
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{пу}$	руб.	4 081,71
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $C^{гио}$	руб.	-

Голосовали:
«За» - 6 человек,
«Против» - нет,
«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации 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» и от 13.09.2021 г. № 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 16.08.2018 г. №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 платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка заявителя на 2024 год, указанных в п. 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 - $C^{пр}$	руб.	4 613,70
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода - $C^{г}$		
2.1.	Надземная прокладка стального газопровода		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	406 349,30
2.1.2.	26-38 мм	руб./км	442 957,84
2.1.3.	39-45 мм	руб./км	469 192,46
2.1.4.	46-57 мм	руб./км	586 224,82
2.1.5.	58-76 мм	руб./км	971 153,75
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	813 362,86
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	840 849,09
2.2.3.	46-57 мм	руб./км	921 322,72
2.2.4.	58-76 мм	руб./км	1 107 294,30
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	248 790,86
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	323 405,53
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	393 825,66
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{пре}$		
3.1.	10 м³ в час	руб.	11 474,67
3.2.	11 - 20 м³ в час	руб.	16 520,74
3.3.	21 - 31 м³ в час	руб.	22 962,52
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{ну}$ мм	руб./шт.	2 302,80
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта		

	капитального строительства заявителя - $C^{г}_{окс}$		
	Стальные		
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	395 489,68
5.2.	16 - 20 мм		401 983,47
5.3.	21 - 25 мм		421 574,74
5.4.	26 - 32 мм		442 957,84
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{пу}$	руб.	4 081,71
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $C^{гио}$	руб.	-

$$П^{з}_{тп} = C^{пр} + C^{г} \times l^{г} + C^{прг} + C^{ау} \times n + C^{г}_{окс} \times l^{г}_{окс} + C^{пу} + C^{гио}$$

где:

$l^{г}$ - 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.;

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

Председатель		Н.А. Сангариев
Зам.председателя		К.Ш. Хагиева
Начальник отдела		Э.Р. Салгириев
Начальник отдела		Т.М. Мальцагова
Начальник отдела		М.М. Талхадов
Секретарь Правления		Ш.М. Тагиров