

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

30 декабря 2020 г.

г.Грозный

№ 78

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 правового отдела Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на
услуги ЖКХ и транспорта М.М. Талхадов

Врио заместителя руководителя УФАС
по Чеченской Республике Б.Д. Эдылхнов

Секретарь Правления Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Начальник отдела регулирования и контроля цен и тарифов
на продукцию и услуги общего назначения Т.М. Мальцагова

Начальник планово-экономического отдела ООО
«Газпром газораспределение Грозный» И.Р. Ганчаев

Начальник отдела капитального строительства ООО
«Газпром газораспределение Грозный» Р.С. Эскиев

Инженер 1 категории отдела капитального строительства
ООО «Газпром газораспределение Грозный» Т.И. Берсанов

Повестка дня:

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) пп.«а» п. 4 Методических указаний – «**Прочие заявители**», и не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) пп. «б» п. 4 Методических указаний – «**Население**», при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным

рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2021 год.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее по пп. «в» п. 4 Методических указаний на 2021 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 2021 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 2021 год.

Выступили:

Мальцагова Т.М. довела до сведения присутствующих, что ООО «Газпром газораспределение Грозный» (далее – ГРО), направило материалы для установления размеров платы 30.09.2020 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 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 31.12.2020 г.

При изучении договоров и актов о подключении, технических условий и актов приемки выполненных работ было выявлено фактическое число технологических присоединений за 2017-2019 гг. – 166 подключений заявителей, в том числе: 5 подключений заявителей, указанных в пп. «а» и 161 подключений заявителей, указанных в пп.«б» п. 4 Методических указаний, и их фактические расходы, отраженные в бухгалтерском учете ГРО. Все подключения оформлены актами приемки выполненных работ.

По заявителям, оговоренным в пп. «а» п. 4 Методических указаний, не было заявителей по некоторым диапазонам протяженности газопровода. В соответствии

с п.15 Методических указаний на диапазоны протяженности, по которым нет фактических данных (свыше 10 м. до 15 м., свыше 15 м. до 20 м., свыше 20 м. до 30 м., свыше 30 м. до 40 м., свыше 40 м. до 50 м.) расчеты произведены по имеющимся сведениям о планируемых расходах ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном 2021 году с соблюдением условия о сохранении общего расчетного объема выручки ГРО.

Для установления размера платы за технологическое присоединение дифференцированно по протяженности газопровода необходимо соблюсти условие п.7 Методических указаний о сохранении общего расчетного размера выручки ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению в сумме 731 021,74 руб. В целях соблюдения данного условия распределили фактические подключения по протяженности проложенных газопроводов и их стоимости для категории заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой деятельности, по пп. «а» п. 4 Методических указаний (табл. 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 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		23 886,93										59 716,87	
Плата за подключение		24100		26200		27080		27830		46000		58400	-
Выручка, руб. с НДС	1	24 100	1	26 200	0	0	0	0	0	0	3	175 200	225 500,00

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 **45 100,00 руб.** (без учета НДС).

В связи с превышением фактических расходов над выручкой от технологического присоединения по заявителям, указанным в пп. «а» п. 4 Методических указаний, возникли выпадающие доходы в сумме **505 521,74 руб.** (без учета НДС).

В соответствии с п.26.20. постановления Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 1021 одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут быть учтены при установлении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и при установлении платы за технологическое присоединение. Исходя из этого, и в связи с отсутствием отдельного учета в 2017 - 2019 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 связанные с:

- разработкой проектной документации;
- проверкой выполнения заявителем технических условий;

- осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения;

- проведением пуска газа;

включаемые в плату за технологическое присоединение, приняты равными нулю.

Для определения размера платы по пп. «б» п. 4 Методических указаний рассмотрены представленные материалы (пакеты документов с фактическими расходами, отраженными в бухгалтерском учете) по 161 делу о подключении заявителей. В состав документов входят копии:

- актов о фактическом подключении (технологическом присоединении);

- документов о выдаче материалов, необходимых для проведения фактического подключения;

- актов о приемке выполненных работ (определяющие расходы, связанные с фактическим присоединением к газораспределительным сетям ГРО в соответствии с документами на выдачу материалов);

- договоров о подключении (технологическом присоединении).

Суммарная выручка по 161 подключению составляет **15 321 722,79 руб.** без учета НДС на общую протяженность 13 907,10 м.

В соответствии с п. 33 Методических после приведения к ценам 2021 года суммарная выручка составляет **19 991 536,96 руб. (16659 614,14 руб.** без учета НДС).

Средняя стоимость 1 м. газопровода: $19\,991\,536,96 : 13\,907,10 = 1\,437,51$ руб./м.

Для установления размера платы за технологическое присоединение дифференцированно по протяженности газопровода необходимо соблюсти условие п.7 Методических указаний о сохранения общего расчетного размера выручки ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению в сумме **19 991 536,96 руб.** В целях соблюдения данного условия распределили фактические подключения по протяженности проложенных газопроводов и их стоимости для категории «население» по пп. «б» п. 4 Методических указаний (табл. 2).

Таблица 2

	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 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.	
Все подкл. м./руб., без НДС	119,5	137 812,20	36,5	41318,7	30	89399,00	128,1	259849,07	355,45	567607,88	3236,55	14225735,95	15 321 795,79
1 подкл. по min и max	29	4 752,14	6	6886,45	2	44699,5	7	37121,30	15	37840,53	102	139468,00	15 321 795,79
Плата за подключение		28900,0		31400,0		32500,0		33450,0		55200,0		70040,0	-
Выручка, руб. с НДС	29	838100,0	6	188400,0	2	65000,0	7	234150,0	15	828000,0	102	7144080,0	9 297 730,0

В соответствии с изменениями, внесенными в п.26.22 постановления Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 1021, размер платы за технологическое присоединение устанавливается с налогом на добавленную стоимость, если

заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях (для прочих заявителей) без налога на добавленную стоимость.

Экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для категории заявителей «Население», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение по представленным документам ООО «Газпром газораспределение Грозный» составил **57 749,88 руб. (с учетом НДС)**.

В связи с превышением фактических расходов над выручкой от технологического присоединения категории потребителей «Население», возникли выпадающие доходы в сумме **10 693 807,0 руб. с учетом НДС**.

На основании изложенного выше сумма выпадающих доходов составила **11 300 433,09 руб. с НДС**.

Сумма вып.дох. = 505 521,74 руб.*1,2 + 10 693 807,0 руб. = 11 300 433,09 руб. с НДС.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

- об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа **не превышающим 15 куб. метров в час**, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – **«Прочие заявители»** при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) 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	24 100,0	26 200,0	27 080,0	27 830,0	46 000,0	58 400,0

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» - **45 100,00 руб. (без учета НДС)**.

- об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа **не превышающим 5 куб. метров в час**, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – **«Население»**, при условии, что расстояние от

газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) 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. с учетом НДС	28 900,0	31 400,0	32 500,0	33 450,0	55 200,0	70 040,0

Экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для категории заявителей «Население», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение по представленным документам ООО «Газпром газораспределение Грозный» - **57 749,88 руб. (с учетом НДС)**.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» - **11 300 433,05 руб. (с учетом НДС)**.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - 0,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и 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 августа 2018 года № 1151/18 Правление решило:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения с максимальным расходом газа, **не превышающим 15 м³/час**, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – **«Прочие заявители»**, и с максимальным расходом газа **не превышающим 5 м³/час**, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – **«Население»**, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным

рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с таблицей:

	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.
Прочие по пп.«а» п. 4 МУ	24 100,0	26 200,0	27 080,0	27 830,0	46 000,0	58 400,0
Население по пп.«б» п. 4 МУ	28 900,0	31 400,0	32 500,0	33 450,0	55 200,0	70 040,0

По второму вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Мальцаговой Т.М. об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Грозный» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее.

Выступили:

Мальцагова Т.М. довела до сведения присутствующих, что стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, устанавливаются для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б».

В соответствии с п.26.20. постановления Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 1021 одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут быть учтены при установлении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и при установлении платы за технологическое присоединение. Исходя из этого и в связи с отсутствием отдельного учета в 2017-2018 гг. по видам расходов, включаемым в состав расходов для определения стандартизированных ставок, или их отсутствия вовсе, стандартизированные ставки:

- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети;
- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с 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.

ГРО в предыдущие годы 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.

На основании изложенного плановые расходы 2020 г., связанные со строительством стальных и полиэтиленовых газопроводов, проиндексированы на планируемый среднегодовой уровень инфляции 2021 года (5,1%).

Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (без учета НДС) - С₂

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, установленные на <u>2019 год</u> , тыс.руб./км	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, установленные на <u>2020 год</u> , тыс.руб./км
1	2	3	4
1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.	50 мм и менее	593,599	611,407
1.2.	51 - 100 мм	713,902	735,319
1.3.	101 - 158 мм	1125,773	1159,546
1.4.	159 - 218 мм	1616,182	1664,667
1.5.	219 - 272 мм	2173,518	2238,724
1.6.	273 - 324 мм	2764,76	2847,703
1.7.	325 - 425 мм	3094,262	3187,090
1.8.	426 - 529 мм	5239,815	5397,009
1.9.	530 мм и выше	7525,411	7751,173
2	Подземная прокладка		
2.1.	50 мм и менее	552,379	568,950
2.2.	51 - 100 мм	674,105	694,328
2.3.	101 - 158 мм	1114,188	1147,614
2.4.	159 - 218 мм	1785,579	1839,146
2.5.	219 - 272 мм	2603,089	2681,182
2.6.	273 - 324 мм	0	-
2.7.	325 - 425 мм	4065,561	4187,528
2.8.	426 - 529 мм	5817,287	5991,806
2.9.	530 мм и выше	0	-

Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (без учета НДС) - С₃

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, установленные на <u>2019 год</u> , тыс.руб./км	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, установленные на <u>2020 год</u> , тыс.руб./км
1	2	3	4
1	109 мм и менее	250,655	258,175
2	110 - 159 мм	607,504	625,729
3	160 - 224 мм	1076,645	1108,944
4	225 - 314 мм	2366,72	2437,722
5	315 - 399 мм	4252,876	4380,462
6	400 мм и выше	6503,365	6698,466

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **стальных** газопроводов (без учета НДС) - С₂

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Тип прокладки	
	Стальных газопроводов		надземная - С ₂	подземная - С ₂
1	50мм. и менее	тыс.руб. / км.	642,589	597,966
2	51-100 мм.	тыс.руб. / км.	772,820	729,739
3	101-158 мм.	тыс.руб. / км.	1218,683	1206,142
4	159 - 218 мм.	тыс.руб. / км.	1749,565	1932,942
5	219 - 272 мм.	тыс.руб. / км.	2352,899	2817,922
6	273 - 324 мм.	тыс.руб. / км.	2992,936	-
7	325 - 425 мм.	тыс.руб. / км.	3349,632	4401,092
8	426 – 529 мм.	тыс.руб. / км.	5672,256	6297,388
9	530 мм. и выше	тыс.руб. / км.	8146,483	-

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **полиэтиленовых** газопроводов (без учета НДС) - С₃

№ п/п	полиэтиленовых газопроводов	Ед. изм.	подземная - С ₃
1	109мм. и менее	тыс.руб. / км.	271,342
2	110-159 мм.	тыс.руб. / км.	657,641
3	160-224 мм.	тыс.руб. / км.	1165,500
4	225-314 мм.	тыс.руб. / км.	2562,046
5	315-399 мм.	тыс.руб. / км.	4603,866
6	400 мм. и выше	тыс.руб. / км.	7040,088

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов **бестраншейным способом** (группа грунтов: 2) - С₄

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С ₄
1.	стальных		
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.	-
2.	полиэтиленовых		
2.1.	109 мм. и менее	тыс.руб. / км.	-
2.2.	110-159 мм.	тыс.руб. / км.	-

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с **проектированием и строительством пунктов редуцирования газа** - С₅

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С 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 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 2021 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.

	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
	1	2	3
C_{np}	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	3 305,36
C^2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./м	-
C_{npg}	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	руб.	-
C_1^{npg}	Стандартизированная тарифная ставка на установку настенного регулятора давления (без учета стоимости регулятора давления)	руб./шт.	1 275,74
C_{ou}	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета	руб./шт.	900,14

	стоимости отключающих устройств)		
$C_{окс}^2$	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без учета стоимости трубопровода)		
	Стальные		
	до 10 мм	руб./м	-
	11 – 15 мм		-
	16 - 20 мм		112,14
	21 - 25 мм		112,52
26 - 32 мм	112,60		
$C^{ну}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	руб.	1914,45

Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления определена исходя из фактических расходов 2019 г. на осуществление данного мероприятия, представленных в следующей таблице:

Наименование должности	Факт. ФОТ за 2018 год без учета праздничных и годовой премии	Количество часов, 2019 год (по произ.кален.+ с/у и праздн. часы)	Взносы и выплаты с ФОТ	Итого расходы по ЗП	Руб./часы	Производство работ, ч	Итого руб./часы на 1 подключение
Водитель	321 653,61	2 066,00	97 139,39	418 793,00	202,71	2,20	445,96
Слесарь 4 разряда	271 083,28	2 026,00	81 867,15	352 950,43	174,21	2,20	383,26
Проектировщик I категории (филиал)	410 713,52	1 994,00	124 035,48	534 749,00	268,18	8,00	2 145,43
ИТОГО по з/плате							2 974,65
Накладные расходы	Расценки материала на 1 подключение	Итого ФОТ	Материальные затраты + ФОТ	Рентабельность 5%	Всего на 1 подкл. согласно диаметру (без учета НДС)		Всего на 1 подкл. согласно диаметру (с НДС)
Лицензия СРО - (66000+7500+51000)*2/(3120+3530+72+85)	36,58						
Канцелярские расходы - 20 * 440 / 500 + 42000 * 2 / (3120 + 3530 + 72 + 85)	47,54						
ГСМ - 30*18/100*45	48,60						
Амортизация автотранспорта - 644830,5/7/365/5	50,48						
Итого средняя стоимость по материалам	183,20	2 974,65	3 157,85	157,89	3132,54		3759,05

Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии не рассчитывалась в связи с тем, что на территории Чеченской Республики не строятся станции катодной защиты.

Стандартизированная тарифная ставка на установку настенного регулятора давления (без учета стоимости регулятора давления) рассчитывалась в связи необходимостью поддержания постоянного давления при существующих колебаниях давления газа в газопроводах на территории Чеченской Республики.

Текущая цена на установку регулятора давления составляет 1275,74 руб. (ТЕР19-05-01-005-01 Гранд-Сметы: 158,28*8,06 = 1275,74 руб.).

Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающих устройств)

Текущая цена на установку отключающих устройств газа диаметром до 50 мм составляет 900,14 руб. (ТЕР16-05-001-02 Гранд-Сметы: 111,68*8,06 = 900,14 руб.).

Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, (без учета стоимости трубопровода)

Данная стоимость определена по расценкам Гранд-Сметы в ценах 2001 года с учетом коэффициента перевода цен на 3 квартал 2020 г. – 8,06 на прокладку трубопроводов газоснабжения из стальных водогазопроводных неоцинкованных труб (ТЕР16-02-003-02, ТЕР16-02-003-03, ТЕР16-02-003-04 Гранд-Сметы) и составляет (без учета стоимости трубы):

Ø трубопровода	Ед. изм.	Сумма, руб./м.
16 - 20 мм	руб.	112,14
21 - 25 мм	руб.	112,52
26 - 32 мм	руб.	112,60

Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) определена исходя из фактических расходов 2019 г. на осуществление данного мероприятия, представленных в следующей таблице:

Наименование должности	Факт ФОТ за 2019 г.	Количество часов, 2021 год (по производ. календарю 1972 часов и сверхурочные)	Взносы и выплаты с ФОТ	Итого расходы по ЗП	Руб./часы	Производство работ, ч	Итого руб./часы на 1 подключение
Водитель	325 830,46	2 156,00	98 400,80	424 231,26	196,77	2,20	432,89
Электрогазосварщик	523 815,59	1 980,00	189 621,24	713 436,83	360,32	2,20	792,71
Итого руб./часы на 1 подключение:							1225,60
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 учета НДС)	Всего на 1 подкл. согласно диаметру, руб. с НДС	
труба ф20 - 97р	291						
труба ф25 - 116р	348						
труба ф32 - 135р	405						
средняя цена	348						
электроды 10шт - 40р	41,68						
круг отрезной 0,5шт - 35р	36,47						
отвод ф25 - 30р	62,52						
отвод ф32 - 40р	83,36						
средняя цена	72,94						
ГСМ - 30*18/100*45/5	48,60						
Амортизация автотранспорта - 644830,5/7/365/5*2,2	50,48						
Итого:	598,17	1 225,60	1 823,76	91,19	1 914,95	2 297,94	

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

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

где:

l^2 - 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.;
 $l_{окс}^2$ - 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 2021 год.

	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
	1	2	3
C^{np}	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	3 305,36
C^2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./м	-
C^{np2}	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	руб.	-
C_1^{np2}	Стандартизированная тарифная ставка на установку настенного регулятора давления (без учета стоимости регулятора давления)	руб./шт.	1 275,74
C^{ou}	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающих устройств)	руб./шт.	900,14
$C_{окс}^2$	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без учета стоимости трубопровода)		
	Стальные		
	до 10 мм	руб./м	-
	11 – 15 мм		-
	16 - 20 мм		112,14
	21 - 25 мм		112,52
26 - 32 мм	112,60		
C^{ny}	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	руб.	1914,45

Голосовали:

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

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и приказом ФАС России от 16 августа 2018 года №

1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Правление 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 2021 год, указанных в п. 39 Методических указаний в следующих размерах:

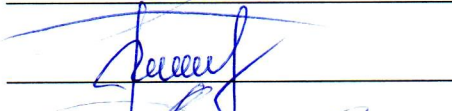
	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
	1	2	3
C_{np}	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	3 305,36
C^2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./м	-
C_{npg}	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	руб.	-
C_1^{npg}	Стандартизированная тарифная ставка на установку настенного регулятора давления (без учета стоимости регулятора давления)	руб./шт.	1 275,74
C_{ou}	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающих устройств)	руб./шт.	900,14
$C_{окс}^2$	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без учета стоимости трубопровода)	руб./м	
	Стальные		
	до 10 мм		
	11 – 15 мм		
	16 - 20 мм		
	21 - 25 мм		
26 - 32 мм			
C_{ny}	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	руб.	1914,45

Председатель



Н.А. Сангариев

Зам.председателя



К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



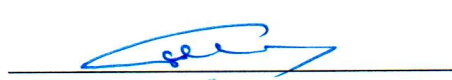
Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров