

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

25 ноября 2015 г.

г.Грозный

№ 76

Председательствовал:

Председатель

А.А. Сайханов

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

Р.Д. Мударов

Заместитель председателя

Х.С. Дакаев

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги
ЖКХ и транспорта

Л-А.В. Лаиев

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на
электроэнергию

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела регулирования и контроля цен и тарифов на
тепловую энергию, газ и твердое топливо

Н.А. Сангариев

Приглашенные:

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

А.А. Батаева

Зам.начальника отдела регулирования и контроля цен и
тарифов на продукцию и услуги общего назначения

А.И. Висаева

Начальник планово-экономического отдела ОАО «Чеченгаз»

З.Д. Килоева

Повестка дня:

1. Об установлении размера 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), 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) 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) ОАО «Чеченгаз» на 2016 год.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Чеченгаз» с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее.

По первому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Батаевой А.А. – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на общие услуги, об установлении размера платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Чеченгаз» на 2016 год.

Выступили:

Висаева А.И. довела до сведения присутствующих, что ОАО «Чеченгаз» для принятия тарифа представило локальные сметные расчеты по типам прокладки и средним диаметрам: стальные наземные и стальные подземные -108мм, и полиэтиленовые подземные - 63мм.

Кроме этого по установлению платы предусмотренной подпунктами «а» и «б» пункта 5 Методики представлена форма №2 к бухгалтерскому балансу, справка о плановом количестве присоединений каждого типа, расчет о расходах связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и расчет расходов связанных с разработкой проектной документации. В связи с тем, что расчет расходов на проектные (изыскательские) работы превышает установленные Минэкономразвития РФ 5% от стоимости сметных работ, в состав тарифа включены предельные суммы (5%), от сметной стоимости.

При расчете экономически обоснованной платы за технологическое присоединение эффективная ставка налога на прибыль принята равной установленной НК РФ, в связи с тем, что предприятие является убыточным.

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение к сетям ОАО «Чеченгаз», предусмотренная подпунктами «а» и «б» пункта 5 Методики составляет: **134 208 руб.** без учета НДС, из расчета расстояния 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, что превышает установленную постановлением Правительства РФ от 29.12.2000г. № 1021 предельную величину платы (от 20000 – 50000 руб.) и приводит к необходимости расчета выпадающих доходов. Расчет производился по формуле 1 в приложении 1 Методики.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

об установлении размера 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), 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), 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 размере **28000** рублей с НДС (или **23728,81** руб. без учета НДС). Плановые выпадающие доходы на 2016 год с учетом суммарных плановых подключений по всем типам газопроводов (915 подключений) – **105 430 831** рубль (без учета НДС).

Килоева З.Д.: Не согласна с платой в размере 28000 рублей, принимаемую на минимальном уровне. Экономически обоснованная плата гораздо выше принимаемого размера, да и установленного законодательством предельного уровня платы, вследствие чего образуются плановые выпадающие доходы. Ввиду этих фактов предлагаю

установление платы, как минимум, на среднем уровне между минимальным и максимальным пределами.

Дакаев Х.С.: Указанные выпадающие доходы это плановый показатель. ОАО «Чеченгаз» не представило фактических данных по подключениям, а также фактических заявок на подключение. Работа в данном направлении у ОАО «Чеченгаз» не налажена на должном уровне, нет отдельного учета. При введении отдельного учета по результатам фактической деятельности выпадающие доходы могут и не образоваться. Если у ОАО «Чеченгаз» в следующем периоде регулирования возникнут фактические выпадающие доходы, то они будут учтены в дальнейшем.

Голосовали:

«За» - 7 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства 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 ФСТ России от 28 апреля 2014 года №101-э/3, Правление **решило:**

1. Установить плату 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), 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), 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 размере **28000** рублей с НДС (или **23 728,81** руб. без учета НДС) при этом экономически обоснованный тариф с учетом налога на прибыль – **134 208** рублей (без учета НДС). Плановые выпадающие доходы на 2016 год с учетом суммарных плановых подключений по всем типам газопроводов (915 подключений) – **105 430 831** рубль (без учета НДС).

По второму вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Батаевой А.А. – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на общие услуги, об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для

случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Чеченгаз» 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.

Висаева А.И. довела до сведения присутствующих, что ставки рассчитаны по представленным ОАО «Чеченгаз» материалам и предложила рассматривать в рамках второго вопроса повестки дня 5 видов стандартизированных тарифных ставок отдельно.

Выступили:

2.1. Висаева А.И. довела до сведения присутствующих что для расчета **стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации** были представлены следующие материалы: справку о стоимости кадастровых и землеустроительных работ; локальные сметные расчеты по рассматриваемым диапазонам труб, видам труб и типам прокладки газопровода; сметы для установления размера ставки на проектные (изыскательские) расходы. В связи с тем, что расчет расходов на проектные (изыскательские) работы превышает установленные Минэкономразвития РФ 5% от стоимости сметных работ, при расчете стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, включены предельные суммы (5%) от сметной стоимости по соответствующим локальным сметам (150 метров и менее и более 150 метров). Расчет производился в соответствии с Методикой в приложении 2 к ней.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

Об утверждении размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации:

- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее – **959 руб./м³**;
- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров – **43 900 руб./ед.** подключения.

Голосовали:

«За» - 7 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства 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 ФСТ России от 28 апреля 2014 года №101-э/3, Правление **решило:**

Утвердить размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации:

- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее – **959 руб./м³**;

- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров – **43 900 руб./ед.** подключения.

2.2. В своем выступлении Висаева А.И. довела до сведения присутствующих, что к расчету стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров в соответствии с Методикой приложены локальные сметные расчеты по расходам, связанным со строительством (реконструкцией) газопроводов протяженностью 1 км. по диапазонам диаметров предложенной в Методике.

Общая стоимость работ по локальным сметным расходам приведена в ценах 2015г. и с НДС. В целях расчета стандартизированных ставок в ценах 2001г. сметная стоимость уменьшена на примененный в смете индекс дефлятор и из стоимости исключена сумма НДС. При расчете вместо эффективной ставки налога на прибыль (по форме 2 = 0) принята равной 20% в соответствии с НК РФ. Расчет производился в соответствии с Методикой в приложении 3 к ней.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

- об утверждении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров в размерах:

Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года без учета НДС
Стальные газопроводы (С_{зj})		
Наземная (надземная) прокладка		
158 мм и менее	тыс.руб./ км.	154,790
159-218 мм	тыс.руб./ км.	308,430
219-272 мм	тыс.руб./ км.	414,790
273-324 мм	тыс.руб./ км.	527,630
325-425 мм	тыс.руб./ км.	590,510
426-529 мм	тыс.руб./ км.	999,970
530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1 436,150
Стальные газопроводы (С_{зj})		
Подземная прокладка		
158 мм и менее	тыс.руб./ км.	148,900
159-218 мм	тыс.руб./ км.	340,760
219-272 мм	тыс.руб./ км.	496,770
273-324 мм	тыс.руб./ км.	630,870
325-425 мм	тыс.руб./ км.	775,870
426-529 мм	тыс.руб./ км.	1 110,170
530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1 500,680
Полиэтиленовые газопроводы (С_{4к})		
109 мм и менее	тыс.руб./ км.	47,840
110 - 159 мм	тыс.руб./ км.	115,940

160 - 224 мм	тыс.руб./ км.	205,470
225 - 314 мм	тыс.руб./ км.	451,660
315 - 399 мм	тыс.руб./ км.	811,620
400 мм и выше	тыс.руб./ км.	1 241,100

Голосовали:

«За» - 7 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства 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 ФСТ России от 28 апреля 2014 года №101-э/3, Правление **решило:**

- утвердить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров в размерах:

Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года без учета НДС
Стальные газопроводы (С_{зij}) Наземная (надземная) прокладка		
158 мм и менее	тыс.руб./ км.	154,790
159-218 мм	тыс.руб./ км.	308,430
219-272 мм	тыс.руб./ км.	414,790
273-324 мм	тыс.руб./ км.	527,630
325-425 мм	тыс.руб./ км.	590,510
426-529 мм	тыс.руб./ км.	999,970
530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1 436,150
Стальные газопроводы (С_{зij}) Подземная прокладка		
158 мм и менее	тыс.руб./ км.	148,900
159-218 мм	тыс.руб./ км.	340,760
219-272 мм	тыс.руб./ км.	496,770
273-324 мм	тыс.руб./ км.	630,870
325-425 мм	тыс.руб./ км.	775,870
426-529 мм	тыс.руб./ км.	1 110,170

530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1 500,680
Полиэтиленовые газопроводы (С_{4к})		
109 мм и менее	тыс.руб./ км.	47,840
110 - 159 мм	тыс.руб./ км.	115,940
160 - 224 мм	тыс.руб./ км.	205,470
225 - 314 мм	тыс.руб./ км.	451,660
315 - 399 мм	тыс.руб./ км.	811,620
400 мм и выше	тыс.руб./ км.	1 241,100

2.3. В своем выступлении Висаева А.И. довела до сведения присутствующих, что к расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее ОАО «Чеченгаз» в качестве обосновывающих материалов представило следующие документы: справку о плановом количестве подключений Заявителей на 2016 год; локальные сметные расчеты по видам труб и типам прокладки на протяженность 150м. В связи с тем, что Методикой предусмотрено расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопровода по видам диапазонов и типам прокладки приводить на среднюю плановую протяженность представленные сметные расчеты пересчитаны со 150м на 75м средней протяженности, расходы по локальным сметным расчетам пересчитаны со 150 м на 75 м с без учета НДС и приведены к ценам за 2001г. Расчет произведен по формуле 10 Методики в приложении 4 к ней.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

- об утверждении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее в размере **3 353 руб./м³**

Голосовали:

«За» - 7 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства 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 ФСТ России от 28 апреля 2014 года №101-э/3, Правление **решило:**

- утвердить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда

протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее в размере **3 353 руб./м³**.

2.4. В своем выступлении Висаева А.И. довела до сведения присутствующих, что к расчету стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов представлены материалы по количеству планируемых к строительству газорегуляторных пунктов ОАО «Чеченгаз» представило в качестве обосновывающих материалов: локальные сметные расчеты на строительство газорегуляторных пунктов по диапазонам мощностей, информация о технических характеристиках ГРПШ по суммарному максимальному часовому расходу газа. Расчет произведен в соответствии с Методикой (формула 12) в приложении 5 к Методике.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

- об утверждении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов представлены материалы по количеству планируемых к строительству газорегуляторных пунктов в размере:

Показатели диапазона максимального часового расхода газа ГРПШ	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года, без учета НДС
400-999 м ³ /час	руб./м ³	46,559
1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	35,385
2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	23,301
3000-3999 м ³ /час	руб./м ³	15,420
4000-4999 м ³ /час	руб./м ³	11,651
5000-9999 м ³ /час	руб./м ³	6,738
10000-19999 м ³ /час	руб./м ³	4,206

Голосовали:

«За» - 7 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства 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 ФСТ России от 28 апреля 2014 года №101-э/3, Правление **решило:**

- утвердить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов

представлены материалы по количеству планируемых к строительству газорегуляторных пунктов в размере:

Показатели диапазона максимального часового расхода газа ГРПШ	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года, без учета НДС
400-999 м ³ /час	руб./м ³	46,559
1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	35,385
2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	23,301
3000-3999 м ³ /час	руб./м ³	15,420
4000-4999 м ³ /час	руб./м ³	11,651
5000-9999 м ³ /час	руб./м ³	6,738
10000-19999 м ³ /час	руб./м ³	4,206

2.5 Висаева А.И. довела до сведения присутствующих, что к расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты ОАО «Чеченгаз» материалов не представило, со ссылкой на то, что в республике не ведется строительство подобных станций. В связи с этим, расчет данной составляющей стандартизированных тарифных ставок не производился.

2.6. В своем выступлении Висаева А.И. довела до сведения присутствующих, что к расчету стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ОАО «Чеченгаз» представило:

- расчет расходов связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий с учетом заработной платы инженера по тех.надзору 1 категории;
- расчет расходов связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети ГРО и проведением пуска газа, с учетом газа на продувку газопровода. Расчет произведен в соответствии с Методикой по формуле 14 в приложении 7 к Методике.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

- об утверждении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения в размерах:

Показатели диапазонов диаметров газопроводов	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года, без учета НДС
Стальные газопроводы (C_{8i})		
158 мм и менее	тыс.руб.	8,580
159-218 мм	тыс.руб.	9,923
219-272 мм	тыс.руб.	9,923
273-324 мм	тыс.руб.	11,749
325-425 мм	тыс.руб.	13,523
426-529 мм	тыс.руб.	13,523
530 мм и выше	тыс.руб.	15,538

Полиэтиленовые газопроводы (С_{8к})		
109 мм и менее	тыс.руб.	10,883
110-159 мм	тыс.руб.	12,226
160-224 мм	тыс.руб.	13,569
225-314 мм	тыс.руб.	15,341
315-399 мм	тыс.руб.	15,341
400 мм и выше	тыс.руб.	17,168

Голосовали:

«За» - 7 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

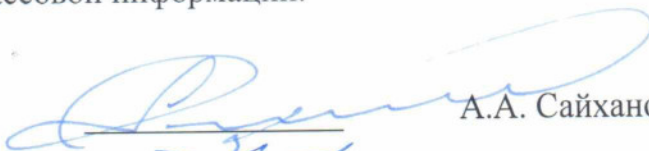
В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства 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 ФСТ России от 28 апреля 2014 года №101-э/3, Правление **решило:**

- утвердить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения в размерах:

Показатели диапазонов диаметров газопроводов	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года, без учета НДС
Стальные газопроводы (С_{8i})		
158 мм и менее	тыс.руб.	8,580
159-218 мм	тыс.руб.	9,923
219-272 мм	тыс.руб.	9,923
273-324 мм	тыс.руб.	11,749
325-425 мм	тыс.руб.	13,523
426-529 мм	тыс.руб.	13,523
530 мм и выше	тыс.руб.	15,538
Полиэтиленовые газопроводы (С_{8к})		
109 мм и менее	тыс.руб.	10,883
110-159 мм	тыс.руб.	12,226
160-224 мм	тыс.руб.	13,569
225-314 мм	тыс.руб.	15,341
315-399 мм	тыс.руб.	15,341
400 мм и выше	тыс.руб.	17,168

Уполномоченному по делу обеспечить в установленном порядке размещение решения об установлении тарифов с приложением протокола на сайте Комитета и публикацию решения в средствах массовой информации.

Председатель



А.А. Сайханов

Заместитель председателя



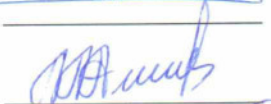
Р.Д. Мударов

Заместитель председателя



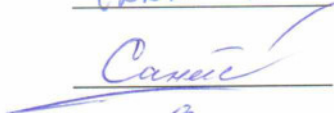
Х.С. Дакаев

Начальник отдела



Л-А.В. Лаиев

Начальник отдела



Н.А. Сангариев

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Секретарь Правления



Х.А. Везиров