

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

16 декабря 2016 г.

г.Грозный

№ 87

Председательствовал:

Председатель

А.А. Сайханов

Присутствовали члены Правления Комитета:

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
и контроля тарифов на электроэнергию

Э.Р. Салгириев

Заместитель начальника отдела регулирования и контроля
тарифов на электроэнергию

К.А. Алиева

Секретарь Правления

Х.А. Везиров

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 ПЭО ОАО «Чеченгаз»

З.Д. Килоева

Заместитель главного инженера ОАО «Чеченгаз»

А.Х. Халидов

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 2017 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 на 2017 год.

По первому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Батаевой А.А. – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения, об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Чеченгаз» на 2017 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 представлены, 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.

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение к сетям ГРО предусмотренная подпунктами «а» и «б» пункта 5 Методики для ОАО «Чеченгаз» составляет: **96 353,0** 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. с индексацией на прогнозные индексы дефляторы до 2017г.) 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 **35 000** рублей с НДС (или **29 661,02** руб. без учета НДС) с расчетом выпадающих доходов по факту технологических присоединений за 2017 год, с включением фактических выпадающих доходов в тариф на транспортировку газа на 2018 год.

Плановые выпадающие доходы на 278 плановых технологических присоединений составляют **20 189,523** тыс.руб.

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 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 **35 000** рублей с НДС (или **29 661,02** руб. без учета НДС).

Плановые выпадающие доходы на 2017 год с учетом суммарных плановых подключений по всем типам газопроводов (278 подключений) – 20 189 523 рубль (без учета НДС).

По второму вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Батаевой А.А – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения, 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.

Батаева А.А 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, в 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).

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 – **1000 руб./м³**;
- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров – **48685,0 руб./ед. подключения**.

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 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 – **1000 руб./м³**;
- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров – **48685,0 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 2017г. 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 принята равной 20% в соответствии с НК РФ. Расчет производился в соответствии с Методикой.

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_{3ij}) Наземная (надземная) прокладка		
158 мм и менее	тыс.руб./ км.	154,639
159-218 мм	тыс.руб./ км.	308,263
219-272 мм	тыс.руб./ км.	414,625
273-324 мм	тыс.руб./ км.	527,445
325-425 мм	тыс.руб./ км.	590,321
426-529 мм	тыс.руб./ км.	998,688
530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1 434,568
Стальные газопроводы (С_{3ij}) Подземная прокладка		
158 мм и менее	тыс.руб./ км.	148,744
159-218 мм	тыс.руб./ км.	340,586
219-272 мм	тыс.руб./ км.	496,600
273-324 мм	тыс.руб./ км.	630,679
325-425 мм	тыс.руб./ км.	775,679
426-529 мм	тыс.руб./ км.	1 109,863
530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1 499,085
Полиэтиленовые газопроводы (С_{4к})		
109 мм и менее	тыс.руб./ км.	47,681
110 - 159 мм	тыс.руб./ км.	115,781
160 - 224 мм	тыс.руб./ км.	205,294
225 - 314 мм	тыс.руб./ км.	451,491
315 - 399 мм	тыс.руб./ км.	811,611
400 мм и выше	тыс.руб./ км.	1241,095

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 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.	154,639
159-218 мм	тыс.руб./ км.	308,263
219-272 мм	тыс.руб./ км.	414,625
273-324 мм	тыс.руб./ км.	527,445
325-425 мм	тыс.руб./ км.	590,321
426-529 мм	тыс.руб./ км.	998,688
530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1 434,568
Стальные газопроводы (С_{зij})		
Подземная прокладка		
158 мм и менее	тыс.руб./ км.	148,744
159-218 мм	тыс.руб./ км.	340,586
219-272 мм	тыс.руб./ км.	496,600
273-324 мм	тыс.руб./ км.	630,679
325-425 мм	тыс.руб./ км.	775,679
426-529 мм	тыс.руб./ км.	1 109,863
530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1 499,085
Полиэтиленовые газопроводы (С_{4к})		
109 мм и менее	тыс.руб./ км.	47,681
110 - 159 мм	тыс.руб./ км.	115,781
160 - 224 мм	тыс.руб./ км.	205,294
225 - 314 мм	тыс.руб./ км.	451,491
315 - 399 мм	тыс.руб./ км.	811,611
400 мм и выше	тыс.руб./ км.	1241,095

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 2017 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 **1276 руб./м³**

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 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 **1276 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	-
1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	32,774
2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	18,208
3000-3999 м ³ /час	руб./м ³	12,049
4000-4999 м ³ /час	руб./м ³	12,093
5000-9999 м ³ /час	руб./м ³	5,525
10000-19999 м ³ /час	руб./м ³	5,720

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 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	-
1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	32,774
2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	18,208
3000-3999 м ³ /час	руб./м ³	12,049
4000-4999 м ³ /час	руб./м ³	12,093
5000-9999 м ³ /час	руб./м ³	5,525
10000-19999 м ³ /час	руб./м ³	5,720

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 (С_{8i})		
158 мм и менее	тыс.руб.	9,079
159-218 мм	тыс.руб.	9,079
219-272 мм	тыс.руб.	10,424
273-324 мм	тыс.руб.	10,424
325-425 мм	тыс.руб.	12,225
426-529 мм	тыс.руб.	14,027
530 мм и выше	тыс.руб.	-
Полиэтиленовые газопроводы (С_{8k})		
109 мм и менее	тыс.руб.	10,946
110-159 мм	тыс.руб.	12,290
160-224 мм	тыс.руб.	12,290
225-314 мм	тыс.руб.	13,635
315-399 мм	тыс.руб.	15,409
400 мм и выше	тыс.руб.	17,238

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 Российской Федерации от 11.03.2004 № 144 «Об утверждении

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.	9,079
159-218 мм	тыс.руб.	9,079
219-272 мм	тыс.руб.	10,424
273-324 мм	тыс.руб.	10,424
325-425 мм	тыс.руб.	12,225
426-529 мм	тыс.руб.	14,027
530 мм и выше	тыс.руб.	-
Полиэтиленовые газопроводы (С_{8k})		
109 мм и менее	тыс.руб.	10,946
110-159 мм	тыс.руб.	12,290
160-224 мм	тыс.руб.	12,290
225-314 мм	тыс.руб.	13,635
315-399 мм	тыс.руб.	15,409
400 мм и выше	тыс.руб.	17,238

Члены Правления:

Председатель



А.А. Сайханов

Заместитель председателя



Х.С. Дакаев

Начальник отдела



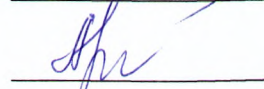
Л.-А.В. Лаиев

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Заместитель начальника отдела



К.А. Алиева

Секретарь Правления



Х.А. Везиров

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

19 декабря 2016 г.

г. Грозный

№ 96

Председательствовал:

Председатель

А.А. Сайханов

Присутствовали члены Правления Комитета:

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 электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Заместитель начальника отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

К.А. Алиева

Главный специалист-эксперт Чеченского УФАС России

Р.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Х.А. Везиров

Приглашенные:

Главный специалист ОЭПиЦ АО «ГУ ЖКХ»

О.В. Елканова

Повестка дня:

Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «ГУ ЖКХ» обособленное подразделение «Владикавказское» потребителям, подведомственным Минобороны России на территории Чеченской Республики на 2017 год.

Рассмотрели:

Предложение Везирова Х.А. – и.о. начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «ГУ ЖКХ» обособленное подразделение «Владикавказское» потребителям, подведомственным Минобороны России на территории Чеченской Республики на 2017 год.

Выступили:

Сайханов А.А., Дакаев Х.С., Везиров Х.А., Елканова О.В.

И.о. начальника отдела Везиров Х.А. кратко довел до присутствующих сведения о расчете тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «ГУ ЖКХ» обособленное подразделение «Владикавказское» потребителям,

подведомственным Минобороны России на территории Чеченской Республики на 2017 год и величине расходов, отнесенных на регулируемую деятельность и полезного отпуска тепловой энергии на регулируемый период.

Объем финансовых средств (НВВ), необходимых в расчетном периоде регулирования для реализации тепловой энергии потребителям АО «ГУ ЖКХ» обособленное подразделение «Владикавказское» составил 153057,50 тыс. руб.

тыс. руб.

Основные статьи расходов, принятые в расчет тарифов на тепловую энергию	2017 год
Топливо на технологические цели	81661,23
Электроэнергия	10722,71
Вода на технологические цели	273,52
Затраты на оплату труда	38578,24
Отчисления на социальные нужды	11650,63
Прочие расходы	6771,36
Прибыль	3399,82

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) учтен в расчете тарифа по предложению общества, и составляет – 108227,47 Гкал., объем выработки тепловой энергии учтен в объеме – 120266,90 Гкал.

При расчете затрат на период регулирования применены индексы роста, согласно Прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов. При этом индекс потребительских цен принят равным 105,5 %, индекс цен на топливо (газ) 102,0 % и на электроэнергию 107,1%.

Нормативы удельного расхода топлива на производство тепловой энергии и технологических потерь в сетях при передаче тепловой энергии, теплоносителя для данной организации утверждены приказом Министерства промышленности и энергетики ЧР от 19 октября 2016г. №174-п, и составляют – 140,85 кг.у.т./Гкал.

В расчет тарифа на тепловую энергию принят НУР в размере 140,85 кг.у.т./Гкал. Утвержденные нормативы технологических потерь согласно приказа Минпром ЧР составляют 12039,43 Гкал.

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не утверждены и в расчете НВВ не учтены.

Отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

По результатам анализа представленных материалов проведена корректировка необходимой валовой выручки по статьям затрат. Из представленных организацией расходов исключены затраты по следующим статьям:

Затраты на покупную электрическую энергию исключены в размере 5127,64 тыс. руб., из-за необоснованного увеличения объема электрической энергии на производство тепловой энергии.

Скорректированы расходы по статье «фонд оплаты труда» ППП в размере 41259,76 тыс.руб., из-за необоснованного увеличения численности ППП и размера оплаты труда, соответственно исключены и расходы по статье «отчисления на социальные нужды» на сумму 12460,45 тыс.руб.

Исключены из расчета НВВ на регулируемый период затраты по статье «Общехозяйственные расходы» на сумму – 8549,82 тыс.руб. Обществом предложено учесть расходы по данной статье согласно сметы на регулируемый период в сумме 16 565,66 тыс.руб., составляющими которой являются расходы на услуги связи, обслуживание оргтехники, канцелярские расходы, материалы и прочие расходы. Следует отметить, что каждая из представленных составляющих затрат требует детального обоснования. Представленная обществом смета содержит только перечень работ и их общую стоимость. Какого-либо нормативного расчета с указанием цен, на основании которых исчислены данные затраты обществом не представлено.

С учетом проведенного анализа и корректировки отдельных статей расходов экспертной группой Комитета определены тарифы на тепловую энергию для регулируемой организации в следующих размерах:

Экспертная группа Комитета	2017 год	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Тариф на тепловую энергию руб./Гкал без НДС	1403,28	1424,92
Тариф на тепловую энергию руб./Гкал с НДС	1655,87	1681,41

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «ГУ ЖКХ» обособленное подразделение «Владикавказское» потребителям, подведомственным Минобороны России на территории Чеченской Республики на 2017 год, в следующих размерах:

Экспертная группа Комитета	2017 год	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Тариф на тепловую энергию руб./Гкал без НДС	1403,28	1424,92
Тариф на тепловую энергию руб./Гкал с НДС	1655,87	1681,41

Голосовали:

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», «Методическими указаниями по расчету регулируемых (цен) тарифов в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики **решило:**

Установить на 2017 год тарифы на тепловую энергию, реализуемую АО «ГУ ЖКХ» обособленное подразделение «Владикавказское» потребителям, подведомственным Минобороны России на территории Чеченской республики в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
	Тариф на тепловую энергию		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
АО «ГУ ЖКХ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	2017	1403,28	1424,92
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
	одноставочный, руб./Гкал	2017	1655,87	1681,41

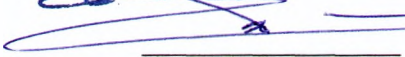
Уполномоченному по делу обеспечить в установленном порядке размещение решения об установлении тарифов с приложением протокола на сайте Комитета и публикацию решения в средствах массовой информации.

Члены Правления:

Председатель


А.А. Сайханов

Заместитель председателя


Х.С. Дакаев

Начальник отдела


Л-А.В. Лаиев

Начальник отдела


Э. Р. Салгириев

Заместитель начальника отдела


К.А. Алиева

Секретарь Правления


Х.А. Везиров