

ПРОТОКОЛ №63
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

27 декабря 2017 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:
Председатель комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали: Денисова Е.В. – заместитель председателя
комитета
Войтицкая Т.В. - начальник отдела комитета
Кречетова Е.В. – начальник отдела комитета

Приглашенные на заседание:
Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Воронцова Е.С. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Шаманаева К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Комонова М.Ю. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Зятькова Ю.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Васев П.А. – заместитель генерального директора по экономике и финансам АО
«Тулагоргаз»;
Песоцкий А.А. -заместитель генерального директора по экономике и финансам АО
«Газпром газораспределение Тула».

Повестка дня

1. Об определении размера специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа природного по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» и АО «Тулагоргаз» для финансирования программ газификации Тульской области и г. Тулы на 2018 год - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Ерохина К.А.)

2. Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования льготных групп потребителей к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2018 год и выдающих доходов за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования за 2016 год - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Ерохина К.А.)

3. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок на 2018 год, определяющих величину платы технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Ерохина К.А.)

4. Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Федерального казенного предприятия «Алексинский химический комбинат» по индивидуальному проекту: «Газопровод высокого давления на Федеральное казенное предприятие Алексинский химический комбинат в г. Алексине, проектируемого на земельном участке с кадастровым номером 71:24:040201:135 по адресу: Тульская область, г. Алексин, пл. Победы, д. 21» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Ерохина К.А.)

1. Об определении размера специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа природного по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» и АО «Тулагоргаз» для финансирования программ газификации Тульской области и г. Тулы на 2018 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Ерохина К.А., Васев П.А., Песоцкий А.А.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об определении размера специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа природного по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» и АО «Тулагоргаз» для финансирования программ газификации Тульской области и г. Тулы на 2018 год.

Сумма по программе газификации для АО «Газпром газораспределение Тула» на 2018 год определена в размере 80 046,65 тыс. руб. без учета НДС.

Размер специальной надбавки для АО «Газпром газораспределение Тула» на 2017 год составит:

на 1 полугодие 2018 года – 65 руб. 33 коп. за 1000 куб. м;

на 2 полугодие 2018 года – 31 руб. 50 коп. за 1000 куб. м.

Расчет произведен на основании «Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программы газификации», утвержденной приказом ФСТ от 21 июня 2011 года №154-э/4

Размер специальной надбавки определяется в рублях и копейках без учета налога на добавленную стоимость на 1000 м³ транспортируемого газа.

Определение размера специальной надбавки

Расчет специальной надбавки произведен исходя из получения планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. Размер выручки равен:

$$V_{\text{слец.}} = I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + H_{\text{приб.}} = 80\,046,65 + 20\,011,66 = 100\,058,31 \text{ тыс. руб.}$$

где:

$I_{\text{газ.}}$ - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на 2018 год;

$I_{\text{альт.}}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе средства бюджетов всех уровней, инвестиции сторонних организаций, средства от проведения дополнительных эмиссий акций, плата за подключение и т.д.;

$H_{\text{приб.}}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки.

Расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки, определяется исходя из условия получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации и равна:

$$H_{\text{приб.}} = \frac{(I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} - P_{\text{нал.}}) * K_{\text{приб.}}}{1 - K_{\text{приб.}}} = (80\,046,65 - 0 - 0) * 0,20 / (1 - 0,20) = 20\,011,66 \text{ тыс. руб.}$$

где:

$P_{нал.}$ - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль);

$K_{приб.}$ - ставка начисления налога на прибыль.

Расчет среднего размера специальной надбавки:

$$T_{спец.} = \frac{B_{спец.}}{V}$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям, для групп которых устанавливается специальная надбавка. Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на 2018 год.

1. 1 полугодие 2018 года

Утвержденная спецнадбавка с учетом налога на прибыль 65 руб. 33 коп.

Объем транспортировки газа (промышленность) 1 полугодие 2018 года 1 058,77 тыс.м³.

$$B_{спец.} = 65,33 * 1\,058,77 = 69\,169,44 \text{ руб.}$$

2. 2 полугодие 2018 года

$$T_{спец.} = \frac{B_{спец.}}{V} = (100\,058,31 - 69\,169,44) / 980,77 = 31,50 \text{ руб.}$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям во втором полугодии 2018 года, для групп которых устанавливается специальная надбавка. Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на 2018 год.

Сумма по программе газификации для АО «Тулагоргаз» на 2018 год определена в размере 13 793,17 тыс. руб. без учета НДС.

Размер специальной надбавки для АО «Тулагоргаз» на 2018 год составит:

на 1 полугодие 2018 года – 34 руб. 51 коп. за 1000 куб. м;

на 2 полугодие 2018 года – 35 руб. 69 коп. за 1000 куб. м.

Расчет произведен на основании «Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программы газификации», утвержденной приказом ФСТ от 21 июня 2011 года №154-э/4

Размер специальной надбавки определяется в рублях и копейках без учета налога на добавленную стоимость на 1000 м³ транспортируемого газа.

Определение размера специальной надбавки

Расчет специальной надбавки произведен исходя из получения планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. Размер выручки равен:

$$B_{спец.} = I_{газ.} - I_{альт.} + H_{приб.} = 13\,793,17 + 3\,448,29 = 17\,241,46 \text{ тыс.руб.}$$

где:

$I_{газ.}$ - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на 2018 год;

$I_{альт.}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе средства бюджетов всех уровней, инвестиции сторонних организаций, средства от проведения дополнительных эмиссий акций, плата за подключение и т.д.;

$H_{приб.}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки.

Расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки, определяется исходя из условия получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации и равна:

$$H_{приб.} = \frac{(I_{газ.} - I_{альт.} - P_{нал.}) * K_{приб.}}{1 - K_{приб.}} = (13\,793,17 - 0 - 0) * 0,20 / (1 - 0,20) = 3\,448,29 \text{ тыс.руб.}$$

где:

$P_{нал.}$ - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль);

$K_{приб.}$ - ставка начисления налога на прибыль.

Расчет среднего размера специальной надбавки:

$$T_{спец.} = \frac{B_{спец.}}{V}$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям, для групп которых устанавливается специальная надбавка. Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на 2017 год.

1. 1 полугодие 2018 года

Утвержденная спецнадбавка с учетом налога на прибыль 34 руб. 51 коп.

Объем транспортировки газа (промышленность) 1 полугодие 2017 года 250,122 тыс.м3.

$$B_{спец.} = 34,51 * 250\,122,749 = 8\,631\,736,08 \text{ руб.} = 8\,631,71 \text{ тыс.руб}$$

3. 2 полугодие 2018 года

$$T_{спец.} = \frac{B_{спец.}}{V} = (17\,241,46 - 8\,631,71) / 241,237 = 35,69 \text{ руб.}$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям во втором полугодии 2017 года, для групп которых устанавливается специальная надбавка. Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на 2017 год.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Тулагоргаз» Васев П.А. выразил согласие с уровнем специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз».

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Тула» Песочный А.А. выразил согласие с уровнем специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула».

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с уровнем специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа природного по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» и АО «Тулагоргаз» для финансирования программ газификации Тульской области и г. Тулы на 2018 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Кречетова Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

2. Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования льготных групп потребителей к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2018 год и выдающих доходов за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования за 2016 год

Васин Д.А., Денисова Е.В, Ерохина К.А., Васев П.А., Песоцкий А.А.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования льготных групп потребителей к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2018 год и выдающих доходов за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования за 2016 год.

В соответствии с п.26(22) постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», плата 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), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей 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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется). Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Пунктом 8 «Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 28 апреля 2014 г. № 101-э/3, предусмотрено, что указанные минимальный и максимальный уровни платы за

технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

На основании изложенного, на рассмотрение Правления выносится вопрос об утверждении платы за подключение льготных групп потребителей (до 5 куб. метров в час и до 15 куб. метров в час) на 2018 год для АО «Тулагоргаз» и АО «Газпром газораспределение Тула».

Прогнозом Минэкономразвития на 2018 год предусмотрен среднегодовой индекс потребительских цен **3,7%**.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» 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 прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), устанавливается в размере **29 363,38** (с учетом НДС) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети 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 утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» 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), устанавливается в размере **55 550,00** рублей (без учета НДС) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети 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 утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

При этом газораспределительная организация в соответствии с методическими указаниями по регулированию платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Указанные расчеты представляются в регулирующий орган, который в своем решении отражает размер экономически обоснованной платы и, в случае возникновения, соответствующие выпадающие доходы газораспределительной организации от присоединения указанного газоиспользующего оборудования.

Комитетом Тульской области по тарифам проведен анализ фактических затрат по присоединению газоиспользующего оборудования по данным групп заявителей по газораспределительным организациям АО «Тулагоргаз» и АО «Газпром газораспределение Тула».

Фактические выпадающие доходы АО «Тулагоргаз» за 2016 год составят 3 598 752,66 руб.

Фактические выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Тула» за 2016 год составят 9 651 807,39 руб.

Расчет плановых выпадающих доходов от технологического присоединения для групп потребителей, указанных в п.26.22 Основных положений на 2018 год (руб., без НДС)

Размер платы за технологическое подключение для населения 24 077,37 руб. без НДС	Количество заявителей, чел.	Оплата населения тех. Подключения (Плановая выручка от применения установленной платы за технологическое присоединение), руб.	Величина выпадающих доходов, руб.
АО "Газпром газораспределение Тула" (область)	217	4 576 167,61	6 829 430,51

Размер платы за технологическое подключение для населения 55 550,00 руб. без НДС	Количество заявителей, чел.	Оплата населения тех. Подключения (Плановая выручка от применения установленной платы за технологическое присоединение), руб.	Величина выпадающих доходов, руб.
АО "Газпром газораспределение Тула" (область)	15	833 250,00	0
ИТОГО:			
ОАО "Газпром газораспределение Тула" (область)	6 829 430,51		
ЗАО "Тулагоргаз" (город)	4 217 740,00		

Плановые выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2018 год, утверждены в Программе газификации, финансируемой за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям для АО «Тулагоргаз» в размере 4 217 740,00 рублей.

Плановая стоимость работ по технологическому присоединению к объектам газоснабжения для населения на 2018 год для АО "Газпром газораспределение Тула" и АО "Тулагоргаз", по предложению ГРО, руб.

№ п/п	Наименование расходов, руб. (без НДС)	АО "Газпром газораспределение Тула" (область)	АО "Тулагоргаз" (город)
1	Сбор и подготовка данных для проектирования	2 562,18	0,00
2	Кадастровые, землеустроительные работы (в т.ч. кадастровые работы по подготовке схемы на кадастровом плане территории. Аренда земельного участка, изготовление технического плана	58 562,45	0,00

	сооружения для поставки на кадастровый учет, регистрация права(госпошлина))		
3	Согласование технического задания на разработку технического проекта	3 883,62	2 567,04
4	Разработка проектно-сметной документации	9 048,11	3 972,78
5	СМР по тех.присоединению объектов кап.строительства (до границы участка заявителя) с учетом земляных работ и материалов для СМР	36 463,85	64 594,08
6	Технический надзор, врезка, пуск газа	35 553,80	8 262,00
	ИТОГО	146 074,01	79 395,90

Экспертной группой экономически обоснованная плата за одно технологическое присоединение для АО «Газпром газораспределение Тула» принимается в размере 55 550,00 руб., исходя из средней стоимости одного технологического присоединения, рассчитанной по факту 2016 года, с применением индекса-дефлятора – 3,7%.

Плановая выручка от осуществления технологического присоединения (до границ участка заявителя) на 2018 год, руб.

Наименование ГРО	Выручка от подключения для физических лиц до границ участка заявителя
АО "Газпром газораспределение Тула"	12 887 600,00
АО "Тулагоргаз"	5 954 692,50

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Тулагоргаз» Васев П.А. выразил согласие с уровнем платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования льготных групп потребителей к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз».

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Тула» Песоцкий А.А. выразил согласие с уровнем платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования льготных групп потребителей к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула».

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с уровнем платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования льготных групп потребителей к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2018 год и выдающих доходов за

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования за 2016 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Кречетова Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

3. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок на 2018 год, определяющих величину платы технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Ерохина К.А., Васев П.А., Песоцкий А.А.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об утверждении стандартизированных тарифных ставок на 2018 год, определяющих величину платы технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула».

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореца д. 5а

Телефон - (4872) 25 24 00 факс (4872) 36 74 73

2. Перечень материалов, предоставленных на экспертизу

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с разработкой проектной документации (С1) для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, на 2 л. в 1 экз.

2. Список индивидуальных проектов для расчета ставки С1 на 1 л. в 1 экз.

3. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с разработкой проектной документации (С2) для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее, на 1 л. в 1 экз.

4. Список индивидуальных проектов для расчета ставки С2 на 1 л. в 1 экз.

5. Приложение 3 для расчета ставки С3 на 1 л. в 1 экз.

6. Локальная смета на строительство стального надземного газопровода d-158 мм и менее на 8 л. в 1 экз.

7. Локальная смета на строительство стального надземного газопровода d-159-218 мм на 7 л. в 1 экз.

8. Локальная смета на строительство стального надземного газопровода d-219-272 мм на 7 л. в 1 экз.

9. Локальная смета на строительство стального надземного газопровода d-273-325 мм на 8 л. в 1 экз.

10. Локальная смета на строительство стального надземного газопровода d-325-425 мм на 11 л. в 1 экз.

11. Локальная смета на строительство стального надземного газопровода d-426-529 мм на 11 л. в 1 экз.

12. Локальная смета на строительство стального надземного газопровода d-530 мм и выше на 11 л. в 1 экз.
13. Локальная смета на строительство стального подземного газопровода d-89 мм на 5 л. в 1 экз.
14. Локальная смета на строительство стального подземного газопровода d-108 мм на 5 л. в 1 экз.
15. Локальная смета на строительство стального подземного газопровода d-159 мм на 5 л. в 1 экз.
16. Локальная смета на строительство стального подземного газопровода d-219-272 мм на 5 л. в 1 экз.
17. Локальная смета на строительство стального подземного газопровода d-273-325 мм на 5 л. в 1 экз.
18. Локальная смета на строительство стального подземного газопровода d-325-425 мм на 5 л. в 1 экз.
19. Локальная смета на строительство стального подземного газопровода d-426-529 мм и выше на 5 л. в 1 экз.
20. Приложение 3 для расчета ставки С4 на 1 л. в 1 экз.

Дополнительные материалы:

1. Приложение 2 для расчета ставки С2 на 1 л. в 1 экз.
2. Список индивидуальных проектов для расчета ставки С2 на 1 л. в 1 экз.
3. Экспертное заключение по расчету размера стандартизированных тарифных ставок для технологического присоединения к газовым сетям АО «Газпром газораспределение Тула» по проекту: «Распределительный газопровод до границ земельного участка по адресу: Тульская область, Щекинский район, д. Большая Тросна, участок №3» на 8 л. в 1 экз.
4. Постановление №47/3 от 29.12.2015 года на 3 л. в 1 экз.
5. Экспертное заключение по расчету размера стандартизированных тарифных ставок для технологического присоединения к газовым сетям АО «Газпром газораспределение Тула» по проекту: «Распределительный газопровод до границ земельного участка с кадастровым номером 71:22:030402:521 по адресу: Тульская область, Щекинский район, д. Ясенки, 410 м юго-восточнее д. 103» на 6 л. в 1 экз.
6. Постановление №25/1 от 14.07.2016 года на 2 л. в 1 экз.
7. Экспертное заключение по расчету размера стандартизированных тарифных ставок для технологического присоединения к газовым сетям АО «Газпром газораспределение Тула» по проекту: «Распределительный газопровод до границ земельного участка с кадастровым номером 71:06:020102:4215 по адресу: Тульская область, Воловский район, п. Волово, в 30 м на юг д. 4 по ул. Железнодорожная» на 8 л. в 1 экз.
8. Постановление №4/1 от 04.02.2016 года на 2 л. в 1 экз.
9. Приложение 5 для расчета ставки С6 на 1 л. в 1 экз.
10. Расчет затрат на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа до 40 м³/ч на 1 л. в 1 экз.
11. Локальная смета на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа до 40 м³/ч на 8 л. в 1 экз.
12. Расчет затрат на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа от 40 до 99 м³/ч на 1 л. в 1 экз.
13. Расчет затрат на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа от 40 до 99 м³/ч на 8 л. в 1 экз.
14. Расчет затрат на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа от 100 до 399 м³/ч на 1 л. в 1 экз.
15. Локальная смета на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа от 100 до 399 м³/ч на 8 л. в 1 экз.

16. Расчет затрат на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа от 100 до 399 м³/ч на 1 л. в 1 экз.
17. Локальная смета на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа от 100 до 399 м³/ч на 8 л. в 1 экз.
18. Расчет затрат на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа от 400 до 999 м³/ч на 1 л. в 1 экз.
19. Локальная смета на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа от 400 до 999 м³/ч на 8 л. в 1 экз.
20. Расчет затрат на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа от 1000 до 1999 м³/ч на 1 л. в 1 экз.
21. Локальная смета на строительство ГРП с максимальным часовым расходом газа от 1000 до 1999 м³/ч на 8 л. в 1 экз.
22. Перечень работ по оформлению земли на 1 л. в 1 экз.
23. Коммерческое предложение ООО ПКФ «ЭКС-ФОРМА» №16414 от 16.08.2017 г. на 1л. в 1 экз.
24. Коммерческое предложение ООО ПКФ «ЭКС-ФОРМА» №16726 от 14.09.2017 г. на 1л. в 1 экз.
25. Коммерческое предложение ООО ПКФ «ЭКС-ФОРМА» №16338 от 10.08.2017 г. на 1л. в 1 экз.
26. Коммерческое предложение ООО ПКФ «ЭКС-ФОРМА» №17435 от 17.11.2017 г. на 1 л. в 1 экз.
27. Коммерческое предложение ООО ПКФ «ЭКС-ФОРМА» №16334 от 09.08.2017 г. на 1л. в 1 экз.
28. Коммерческое предложение ООО «ЭльтонСпецгаз» от 13.07.2016 г. на 1л. в 1 экз.
29. Приложение 3 для расчета ставки С4 на 1 л. в 1 экз.
30. Локальная смета на строительство полиэтиленового газопровода d 110-159 мм на 6 л. в 1 экз.
31. Локальная смета на строительство полиэтиленового газопровода d 160-224 мм на 6 л. в 1 экз.
32. Локальная смета на строительство полиэтиленового газопровода d 225-314 мм на 6 л. в 1 экз.
33. Локальная смета на строительство полиэтиленового газопровода d 315-399 мм на 6 л. в 1 экз.
34. Локальная смета на строительство полиэтиленового газопровода d свыше 400 мм на 6 л. в 1 экз.
35. Приложение 2 для расчета ставки С2 на 1 л. в 1 экз.
36. Список индивидуальных проектов для расчета ставки С2 на 1 л. в 1 экз.
37. Смета на проектные работы на 2 л. в 1 экз.

3. Перечень нормативно-правовых актов

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась экспертной группой комитета Тульской области по тарифам в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации".
2. Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 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".

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12. 2013 г. № 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" (далее Правила подключения).

4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002г. №317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации».

5. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам №101-Э/З от 28.04.2014г. (далее Методические указания).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Техничко – экономические показатели

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» газоиспользующего оборудования 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, на 2018 год.

Экспертная группа исходила из того, что содержащаяся в представленных документах информация является достоверной.

Материалы, представленные для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами АО «Газпром газораспределение Тула», несущими ответственность за достоверность данных.

Техничко - экономические показатели стандартизированных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» газоиспользующего оборудования 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, на 2018 г. представлены в таблице №1.

Таблица 1

Ставки	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО "Газпром газораспределение Тула" для утверждения ставки на 2018г.	Ставки, утвержденные на 2017г
1	2	3	4	5	6
C1	Разработка проектной документации (протяженность по прямой более 150 м)	руб./за присоединение (в текущих ценах)		520 709,70	446 866,27
C2	Разработка проектной документации (протяженность по прямой 150 м и менее)	руб./м3 в час (в текущих ценах)		4 928,92	3 191,90

С3	Строительство стальных газопроводов С3ij (более 150м) надземная (наземная) прокладка	руб./км (в ценах 2001 года)	стальной газопровод (надземный)		
			158 мм и менее	461 270,00	211 874,00
			159-218 мм	538 150,00	351 435,00
			219-272 мм	676 750,00	451 038,00
			273-324 мм	1 202 620,00	658 015,00
			325-425 мм	1 383 410,00	776 186,00
			426-529 мм	1 546 310,00	1 308 700,00
	530 мм и выше		2 255 370,00	1 951 944,00	
	стальной газопровод (подземный)				
	158 мм и менее		230 590,00	295 335,00	
	159-218 мм		402 280,00	373 134,00	
	219-272 мм		538 560,00	561 646,00	
	273-324 мм		780 800,00	852 075,00	
	325-425 мм		959 650,00	1 072 516,00	
426-529 мм	1 429 850,00	1 415 004,00			
530 мм и выше	2 076 560,00	1 904 114,00			
С4	Строительство полиэтиленовых газопроводов С4k (более 150 м)	руб./км (в ценах 2001 года)	109 и менее	247 500,00	169 580,00
			110-159 мм	295 590,00	218 515,00
			160-224 мм	683 310,00	402 656,00
			225-314 мм	1 219 120,00	728 055,00
			315-399 мм	2 262 390,00	1 292 000,00
			400 мм и выше	3 444 580,00	1 617 660,00
С5	Газопроводы всех диаметров, материалов труб и всех типов прокладки С5 (150 м и менее)	руб./м ³ в час (в ценах 2001 года)		884,40	855,32
С6	Строительство газорегуляторного пункта С6п с максимальным часовым расходом газа	руб./м ³ в час (в ценах 2001 года)	до 40 куб. метров в час	7050,2	-
			40-99 куб. метров в час	4376,3	-
			100-399 куб. метров в час	2110,9	-
			400-999 куб. метров в час	883,0	-
			1000-1999 куб. метров в час	532,99	-
			2000-2999 куб. метров в час	532,99	-
			3000-3999 куб. метров в час	532,99	-
С8	Проверка выполнения Заявителем технических условий, фактическое	руб./за присоединение (в текущих ценах)	стальные газопроводы		
			158 мм и менее	36 187,44	36 187,44
			159-218 мм	45 984,57	45 984,57
			219-272 мм	54 496,83	54 496,83
			273-324 мм	62 848,48	62 848,48
			325-425 мм	79 069,96	79 069,96
			426-529 мм	97 023,27	97 023,27

	подключение и пуск газа		530 мм и выше	105 396,05	105 396,05
			п/э газопроводы		
			109 мм и менее	32 582,00	32 582,00
			110-159 мм	41 680,24	41 680,24
			160-224 мм	50 777,06	50 777,06
			225-314 мм	62 304,49	62 304,49
			315-399 мм	71 155,85	71 155,85
			400 мм и выше	-	-

4.2. Экономическое обоснование стандартизированных тарифных ставок на 2018 год АО «Газпром газораспределение Тула»

4.2.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров.

(ставка С1, Приложение 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С1) на основании фактических данных за 2015 и 2016 годы с индексацией за 2017 и 2018 годы с применением индекса – дефлятора на оптовые цены на газ в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

Данные о фактических расходах организации на проведение работ, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, расход газа не превышает 500 м. куб. в час, за 2015-2016 гг. приведены в таблице 2.

Таблица 2

№	Наименование объекта, подходящего под ставки	Максимальный расход газа	Протяженность, м	Предприятие
				Фактические расходы на проведение работ по проектированию сетей, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1	г. Новомосковск, ул. Бережного, д.1-а ЗАО "Базис" (2015 год)	77,18	422	307,51
2	Плавский район, МО Ново- Никольское, д. Новое Жуково, 200 м на юго-восток от ул. Школьная, д.41 (2015год)	469,22	537	661,86
	Итого	546,40	959,00	969,37

Согласно Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3, ставка С1 рассчитывается по формуле 6 и определяется единая для организации.

Расчет расходов АО "Газпром газораспределение Тула" на проведение работ, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность

строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, приведен в таблице 3.

Таблица 3

№	Наименование объекта, подходящего под ставки	max расход газа	Протяженность, м	Предприятие	Комитет ТО по тарифам
				Фактические расходы на проведение работ по проектированию сетей, тыс. руб.	Фактические расходы на проведение работ по проектированию сетей, без учета затрат на проектирование закрытой прокладки футляра, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	г. Новомосковск, ул. Бережного, д.1-а ЗАО "Базис" (2015 год)	77,18	422	307,51	307,51
2	Плавский район, МО Ново-Никольское, д. Новое Жуково, 200 м на юго-восток от ул. Школьная, д.41 (2015 год)	469,22	537	661,86	583,30
3	Тульская область, г. Алексин, ул. Железнодорожная д.45 (2016 год)	58,9	295	295,65	183,83
Итого		546,40	1254,00	1 265,02	1 074,64

Экспертной группой добавлен в расчет объект капитального строительства Белкина М.И.: «Нежилые здания», расположенные на земельном участке с кадастровым номером 71:24:030201:26 по адресу: Тульская область, г. Алексин, ул. Железнодорожная, д.45», соответствующий условиям стандартизированной ставки С1 в части длины прокладываемого газопровода.

Расчет стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов АО "Газпром газораспределение Тула", связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, приведен в таблице 4.

Таблица 4

N п/п	Показатели	Единица измерения	Предприятие	Комитет ТО по тарифам
			для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров	
1	2	3	4	5
1	Расходы на разработку проектной документации	руб.	969 370,00	1 074 640,00
2	Суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителей	м ³ /час	546,40	605,30
3	Количество технологических присоединений	ед.	2	3
4	Эффективная ставка налога на прибыль	%	20%	20%
5	Сумма Налога на прибыль	руб.	242 342,50	268 660,00
6	Удельные расходы в ценах 2016г	руб. / присоединение	484 685,00	447 766,67
7	Плановое повышение тарифа на услуги	%		
7.1	Индекс - дефлятор на 2017 год	%	3,9	5,8

7.2	Индекс - дефлятор на 2018 год	%	3,4	5,3
8	Стандартизированная тарифная ставка С1	руб. / присоединение	520 709,70	481 047,37

Рассматриваемые объекты рассчитывались в 2015-2016 годах как технологическое присоединение по индивидуальному проекту с прокладкой газопровода методом горизонтально направленного бурения. Для приведения объектов в сопоставимые для ставки С1 условия, экспертной группой исключена стоимость проектирования закрытой прокладки футляра.

Экспертной группой проиндексирована рассчитанная стандартизированная ставка С2 с применением индекса - дефлятора для строительства в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов», утвержденного на 2017 год в размере 5,8% и на 2018 год в размере 5,3%.

Стандартизированная тарифная ставка С1 предлагается к утверждению для АО «Газпром газораспределение Тула» на 2018 год в размере **481047,37** руб./присоединение без НДС.

4.2.2. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с разработкой проектной документации 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

(ставка С2, Приложение 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С2) на основании фактических данных за 2015 и 2016 гг. с индексацией за 2017 и 2018 год с применением индекса – дефлятора на оптовые цены на газ в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С2) в размере 4 928,92 руб./куб. м в час без НДС.

Предложения АО "Газпром газораспределение Тула" по расчету стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации 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, приведены в таблице 5.

Таблица 5

№	Наименование объекта	макс расход газа	Протяженность сети, м	С2 (разработка проектной документации, менее 150 м) руб./м3	Сумма расходов
1	2	3	4	5	6
1	Щекино, Чернь, Даниелян	26,48	35	1 960,44	51 912,45
2	"Фрешмаркет" г. Алексин, ул. Тульская, д.125	25	9	3 704,50	92 612,50
3	Гусев М.В., г. Кимовск, ул. Бессолова, 34а	50	31,5	4 404,75	220 237,50

4	Стаханов А.А. Киреевский район, д. Сергиевское	8,2	9	10 321,95	84 639,99
5	ЗАО "Бизнес" Узловая, Андреева, 1	40,48	13,5	4 143,97	167 747,91
6	ООО "Плюс Девелопмент" г. Узловая, ул. Горького, д.22	33	75,5	1 474,61	48 662,13
7	Ольховская Юлия Евгеньевна д.Большая Тросна, участок №3	12,29	24,5	2 751,20	33 812,25
8	Соколов Сергей Викторович, Узловая, ул. Западная, 27	9,79	67	3 856,03	37 750,53
9	ООО "Щекинское ХПП" Щекино, ул. Болдина, д. 36	19,7	9	1 506,60	29 680,02
10	Щекинский район, д. Ясенки, 410 м юго-восточнее д.103, Агеев	10,4	10	3 048,61	31 705,54
15	ООО «Брянская мясная компания», Чернский р-н, д. Синегубово 2	6,64	97		89 387,08
	Итого	241,98	381,0		888 147,90

Предложения экспертной группы по расчету стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации 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, приведены в таблице 6.

Таблица 6

№	Наименование объекта	макс расход газа	Протяженность сети, м	С2 (разработка проектной документации, менее 150 м) руб./м3	Сумма расходов
1	2	3	4	5	6
1	Щекино, Чернь, Даниелян	26,48	35	1 960,44	51 912,45
2	п. Ленинский, ФОК	203,74	71	2 070,21	421 784,59
3	"Фрешмаркет" г. Алексин, ул. Тульская, д.125	25	9	3 704,50	92 612,50
4	Гусев М.В., г. Кимовск, ул. Бессолова, 34а	50	31,5	4 404,75	220 237,50
5	ООО "Туластройинвест" Многоквартирный 9-ти этажный жилой дом по ул. Комсомольской, мкрн.3 в г. Алексине Тульской области	170,4	148	1 089,05	185 574,12
6	г. Суворов, ул. Белинского	92	13	702,84	64 661,28
7	Стаханов А.А. Киреевский район, д. Сергиевское	8,2	9	10 321,95	84 639,99
8	ЗАО "Бизнес" Узловая, Андреева, 1	40,48	13,5	4 143,97	167 747,91
9	ООО "Плюс Девелопмент" г. Узловая, ул. Горького, д.22	33	75,5	1 474,61	48 662,13

10	Ольховская Юлия Евгеньевна д.Большая Тросна, участок №3	12,29	24,5	2 751,20	33 812,25
11	Соколов Сергей Викторович, Узловая, ул. Западная, 27	9,79	67	3 856,03	37 750,53
12	ООО "Совдел - Строй", Узловский район, МО "Шахтерское", п. Дубовка, ул. Советская д.17	140,14	37	1 007,48	141 188,25
13	ООО "Щекинское ХПП" Щекино, ул. Болдина, д. 36	19,7	9	1 506,60	29 680,02
14	Щекинский район, д. Ясенки, 410 м юго-восточнее д.103, Агеев	10,4	10	3 048,61	31 705,54
15	МО Воловский район, Тульская область, п. Волово, в 30м на юг от д.4 по ул. Железнодорожная	341,5	70	82,79	28272,79
	Итого	1183,12			1 640 242,00

На основании фактических данных за 2015 и 2016 годы экспертной группой добавлены в расчет следующие объекты капитального строительства, соответствующие условиям стандартизированной ставки С2 в части протяженности прокладываемого газопровода:

- «Модульная котельная ФОК» на земельном участке с кадастровым номером 71:14:010404:1512, расположенного по адресу: Тульская область, Ленинский район, ул. Микрорайон, северо-восточнее дома № 6»;

- ООО «Туластройинвест» по проекту: "Распределительный газопровод до границ земельного участка объекта капитального строительства "Многоквартирный девятиэтажный жилой дом, расположенный по адресу: Тульская обл., г. Алексин, мкр. 3, ул. Комсомольская";

- «Распределительный газопровод до границ земельного участка с кадастровым номером 71:18:030208:2310, расположенный по адресу: Тульская область, г. Суворов, ул. Белинского, 40 метров на восток от дома №18»;

- ООО «Совдел – Строй» по проекту «Газопровод до границ земельного участка, с кадастровым номером 71:20:011104:130 по адресу: Тульская область, Узловский район, МО «Шахтерское», п. Дубовка, ул. Советская, д.16»;

- Тульская область, Воловский район, п. Волово, в 30 м на юг от д. 4 по ул. Железнодорожная с кадастровым номером 71:06:020102:4215.

В связи с тем, что расчет ведется на основании фактических данных за 2015 и 2016 годы, экспертной группой исключен из расчета объект капитального строительства ООО «Брянская мясная компания», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:21:010101:9, адрес ориентира: Тульская область, Чернский район, д. Синегубово, ул. Центральная, д. 13, как рассматривавшийся экспертизой в 2017 году по индивидуальному проекту.

Расчет стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов АО "Газпром газораспределение Тула", связанных с разработкой проектной документации 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, приведен в таблице 7.

Таблица 7

N п/п	Показатели	Единица измерения	АО «Газпром газораспределение Тула»	Экспертиза
			для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее	
1	2	3	4	5
1	Расходы на разработку проектной документации, всего, в т. ч.:	руб.	888 147,90	1 640 242,00
1.1.	- на проектно-изыскательские работы	руб.		
1.2.	- на кадастровые и землеустроительные работы, аренду земли	руб.		
2	Суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителей	м ³ /час	241,98	1183,12
3	Количество технологических присоединений	ед.	11	15
4	Эффективная ставка налога на прибыль	%	20%	20%
5	Сумма Налога на прибыль	руб.	222 036,98	-
6	Стандартизированная тарифная ставка С2	руб./м ³ в час	4 587,92	1386,00
6.1	Индекс - дефлятор на 2017 год	%	3,9	5,8
6.2	Индекс - дефлятор на 2018 год	%	3,4	5,3
7	Ставка с учетом повышения тарифа	руб./м ³ в час	4928,92	1544,11

Экспертной группой проиндексирована стандартизированная ставка С2 с применением индекса - дефлятора для строительства в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов», утвержденного на 2017 год в размере 5,8% и на 2018 год в размере 5,3%.

Так же при корректировке расчета учтено то, что АО «Газпром газораспределение Тула» при расчете ставки С2 дважды учло налог на прибыль.

Стандартизированная тарифная ставка С2 предлагается к утверждению для АО «Газпром газораспределение Тула» на 2018 год в размере **1 544,11** руб./куб. м в час без НДС.

4.2.3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (ставка С3, Приложение 3 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

В качестве обоснования затрат по стандартизированной ставке С3 ГРО предоставило локальные сметные расчеты в связи с отсутствием по фактам предыдущих трех лет фактических затрат.

Предложения АО "Газпром газораспределение Тула" по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы

земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, приведены в Таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Показатели	Расходы, связанные со строительством газопроводов, протяженностью 1 км, руб. (в ценах 2001 года)	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Налог на прибыль, руб.	Стандартизированные тарифные ставки, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Стальные (надземные) газопроводы, С3				
1.1	158 мм и менее	369 020,00	0,20	92 250	461 270,00
1.2	159-218 мм	430 520,00	0,20	107 630	538 150,00
1.3	219-272 мм	541 400,00	0,20	135 350	676 750,00
1.4	273-324 мм	962 100,00	0,20	240 520	1 202 620,00
1.5	325-425 мм	1 106 730,00	0,20	276 680	1 383 410,00
1.6	426-529 мм	1 237 050,00	0,20	309 260	1 546 310,00
1.7	530 мм и выше	1 804 290,00	0,20	451 070	2 255 370,00
2	Стальные (подземные) газопроводы С3				
2.1	158 мм и менее	184 470,00	0,20	46 120	230 590,00
2.2	159-218 мм	321 820,00	0,20	80 460	402 280,00
2.2	219-272 мм	430 850,00	0,20	107 710	538 560,00
2.3	273-324 мм	624 640,00	0,20	156 160	780 800,00
2.4	325-425 мм	767 720,00	0,20	191 930	959 650,00
2.5	426-529 мм	1 143 880,00	0,20	285 970	1 429 850,00
2.6	530 мм и выше	1 661 250,00	0,20	415 310	2 076 560,00

На основании анализа локальных сметных расчетов на строительство газопроводов из стальных труб для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, экспертной группой посчитаны ставки группы С3, представленные в таблице 9.

Таблица 9

№ п/п	Показатели	Расходы, связанные со строительством газопроводов, протяженностью 1 км, руб. (в ценах 2001 года)	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Налог на прибыль, руб.	Стандартизированные тарифные ставки, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Стальные (надземные) газопроводы С3				
1.1	158 мм и менее	172 852,55	0,20	43213,14	216 065,69
1.2	159-218 мм	227 718,79	0,20	56929,70	284 648,49
1.3	219-272 мм	341 832,62	0,20	85458,16	427 290,78
1.4	273-324 мм	568 710,57	0,20	142177,64	710 888,21
1.5	325-425 мм	613 945,91	0,20	153486,48	767 432,39
1.6	426-529 мм	867 388,54	0,20	216847,14	1 084 235,68
1.7	530 мм и выше	1230 350,40	0,20	307587,60	1 537 938,00
2	Стальные (подземные) газопроводы С3				
2.1	158 мм и менее	144 200,00	0,20	36 050,00	180 250,00
2.2	159-218 мм	235 150,00	0,20	58 787,50	293 937,50
2.2	219-272 мм	320 050,00	0,20	80 012,50	400 062,50

2.3	273-324 мм	476 720,00	0,20	119 180,00	595 900,00
2.4	325-425 мм	567 230,00	0,20	141 807,50	709 037,50
2.5	426-529 мм	839 730,00	0,20	209 932,50	1 049 662,50
2.6	530 мм и выше	935 310,00	0,20	233 827,50	1 169 137,50

В соответствии с предоставленными локальными сметами на строительство стальных надземных газопроводов исключены следующие затраты:

- на вырубку и посадку деревьев для каждого диаметра газопровода (принимается по проекту освоения лесов индивидуально);
- на монтаж и стоимость материалов для металлических эстакад для перехода над дорогами для каждого диаметра газопровода;
- на ограждение опор газопровода от наезда автотранспортом для каждого диаметра газопровода;
- на установку сигнальных столбиков и указателей (как применяемых для подземных газопроводов);
- на прокладку газопровода в траншее, в футляре для каждого диаметра газопровода (как применяемых для подземных газопроводов);
- на деталь подвески открытого кабеля в траншее для каждого диаметра газопровода (как применяемых для подземных газопроводов);
- на устройство отмотки вокруг колодцев для каждого диаметра газопровода (как применяемых для подземных газопроводов).

В соответствии с предоставленными локальными сметами на строительство стальных подземных газопроводов скорректированы следующие затраты:

- пересчитан объем земляных работ для каждого диаметра газопровода;
- произведена замена расценок на более соответствующие для каждого диаметра газопровода;
- пересчитан объем песка в соответствии с СП 42-103-2003 для каждого диаметра газопровода;
- дополнительно взята заделка концов футляра для каждого диаметра газопровода;
- исключен контроль снимков по преискуранту АО «Газпром газораспределение Тула», заменен на визуальный и измерительный контроль по ТЕРм 39 для каждого диаметра газопровода;
- в деталях подвески открытого кабеля исключен монтаж защитных ограждений оборудования для каждого диаметра газопровода;
- скорректированы объемы восстановления асфальтового покрытия с заменой расценок на более соответствующие для каждого диаметра газопровода;
- исключены затраты на вырубку и посадку деревьев для каждого диаметра газопровода (принимается по проекту освоения лесов индивидуально).

4.2.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров

(ставка С4, Приложение 3 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

В качестве обоснования затрат по стандартизированной ставке С4 АО «Газпром газораспределение Тула» предоставило расчеты на основании фактических данных за 2015, 2016 и 2017 годы для диаметра 109 мм и менее, для остальных диаметров труб ставка С4 рассчитана пропорционально увеличению диаметра.

Предложения АО "Газпром газораспределение Тула" по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, приведены в таблице 10.

Таблица 10

№	Показатели	Наименование объекта, подходящего под ставки	Расходы, связанные со строительством газопроводов протяженностью 1 км, руб. (цена 2001 года)	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Налог на прибыль, руб.	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (цена 2001 года)
1		2	3	4	5	6
Полиэтиленовые газопроводы С4						
1	109 мм и менее	г. Новомосковск, ул. Бережного, д.1-а ЗАО "Бизнес"	206 520,00	0,20	51 630,00	258 150,00
2	109 мм и менее	МО Ново-Никольское, д. Новое Жуково, 200 м на юго-восток от ул. Школьная, д.41	145 640,00	0,20	36 410,00	182 050,00
3	109 мм и менее	Белкин М.И. 71:24:030201:26 по адресу: Тульская область, г. Алексин, ул. Железнодорожная, д.45	105 420,00	0,20	26 355,00	131 780,00
4	109 мм и менее	Тульская область, Ленинский район, с/п Медвенское, СНТ «Водник»	94 880,00	0,20	23 720,00	118 610,00
5	109 мм и менее	ООО «УМР Спецмонтаж», г. Новомосковск, ул. Молодежная в районе жилого дома №12	545 540,00	0,20	136 385,00	681 930,00
6	110 мм и менее	Итого среднее	219 600,00	0,20	148 020,00	274 500,00
7	110-159 мм	Локальная смета на 1 км газопровода	236 470,00	0,20	59 120,00	295 590,00
8	160-224 мм	Локальная смета на 1 км газопровода	546 650,00	0,20	136 660,00	683 310,00
9	225-314 мм	Локальная смета на 1 км газопровода	975 300,00	0,20	243 820,00	1 219 120,00
10	315-399 мм	Локальная смета на 1 км газопровода	1 809 910,00	0,20	452 480,00	2 262 390,00
11	400 мм и выше	Локальная смета на 1 км газопровода	2 755 670,00	0,20	688 920,00	3 444 580,00

На основании анализа фактических данных за 2015, 2016 и 2017 годы для диаметра 109 мм и менее на строительство газопроводов из полиэтиленовых труб для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, экспертной группой посчитаны ставки группы С4, представленные в таблице 11.

Таблица 11

№	Показатели	Наименование объекта, подходящего под ставки	Расходы, связанные со строительством газопроводов, протяженностью 1 км, руб. (цена 2001 года)	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Налог на прибыль, руб.	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (цена 2001 года)
1		2	3	4	5	6
Полиэтиленовые газопроводы С4						
1	109 мм и менее	г. Новомосковск, ул. Бережного, д.1-а ЗАО "Бизнес"	208 460,00	0,20	52 120,00	260 580,00
2	109 мм и менее	МО Ново-Никольское, д. Новое Жуково, 200 м на юго-восток от ул. Школьная, д.41	104 120,00	0,20	26 030,00	130 150,00
3	109 мм и менее	Белкин М.И. 71:24:030201:26 по адресу: Тульская область, г. Алексин, ул. Железнодорожная, д.45	98 500,00	0,20	24 630,00	123 130,00
4	109 мм и менее	Газопровод до границы земельного участка с кадастровым номером 71:14:020707:32 Тульская область, Ленинский район, с/п Медвенское, СНТ «Водник»	-	-	-	-
5	109 мм и менее	ООО «УМР Спецмонтаж», г. Новомосковск, ул. Молодежная в районе жилого дома №12	158 180,00	0,20	38 050,00	190 230,00
6	110 мм и менее	Итого среднее	140 820,00	0,20	35 210,00	176 030,00
7	110-159 мм	Локальная смета на 1 км газопровода	123 720,00	0,20	30 930,00	154 650,00
8	160-224 мм	Локальная смета на 1 км газопровода	221 040,00	0,20	55 260,00	276 300,00
9	225-314 мм	Локальная смета на 1 км газопровода	407 860,00	0,20	101 965,00	509 825,00
10	315-399 мм	Локальная смета на 1 км газопровода	737 880,00	0,20	184 470,00	922 350,00
11	400 мм и выше	Локальная смета на 1 км газопровода	115 7330	0,20	289 332,50	144 6662,5

В соответствии с предоставленными расчетными материалами на строительство полиэтиленовых газопроводов скорректированы следующие затраты:

- исключена стоимость строительства закрытой прокладки футляра для приведения объектов по позициям 1, 2, 3, 5 таблицы 10 в сопоставимые для ставки условия, так как рассматриваемые объекты рассчитывались в 2015-2017 годах как индивидуальные и в них предусматривалась прокладка газопровода методом горизонтально - направленного бурения;

- исключен из расчета объект - аналог «Газопровод до границы земельного участка с кадастровым номером 71:14:020707:32 Тульская область, Ленинский район, с/п

Медвенское, СНТ «Водник» как не соответствующий условиям стандартизированной ставки С4 по протяженности прокладываемого газопровода (менее 150 м).

В соответствии с предоставленными локальными сметами на строительство полиэтиленовых газопроводов скорректированы следующие затраты:

- пересчитаны объемы песка для обратной засыпки;
- пересчитаны объемы песчаного основания под газопроводы;
- исключена стоимость труб ПЭ 100 SDR11 «протект» как применяемых при прокладке в скальных и крупнообломочных грунтах, без использования песчаной засыпки при траншейной укладке, а также при бестраншейной прокладке, заменена на стоимость труб ПЭ 100 SDR11 ГАЗ по прайс – листам;
- исключены необоснованные затраты на пригруз газопровода мешками с цементно – песчаной смесью;
- исключены затраты на монтаж швеллеров в разделе «Деталь подвески открытого кабеля», так как в расценке на подвешивание коробов учтен весь комплекс затрат;
- исключены затраты на вырубку деревьев.

4.2.5. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», 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 (ставка С5, Приложение 4 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением проиндексировать на 2018 год тарифную ставку С5, утвержденную на 2017 год Постановлением № 52/3 от 28.12.2016 (в размере 855,32 руб./куб. м в час без НДС), с применением индекса – дефлятора на оптовые цены на газ в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

В соответствии с Методическими указаниями (п.23) стандартизированная тарифная ставка С5 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ, на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С5 индексации на 2018 год не подлежит.

К утверждению предлагается стандартизированная тарифная ставка С5 на 2018 год в размере **855,32** руб./куб. м в час без НДС (в ценах 2001 года).

4.2.6. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа

(ставка С6, Приложение 5 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» в связи с отсутствием фактических расчетных материалов за 2014-2017 годы для определения размера ставки С6 на 2018 год предоставило расчет планируемых затрат, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов.

Предложение АО «Газпром газораспределение Тула» по утверждению тарифной ставки С6 на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа и предложение экспертизы на основании расчета плановых затрат приведены в таблице 12.

Таблица 12

№ п/п	Показатель	АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4
1	до 40 куб. метров в час	7 050,2	2 369,0
2	40-99 куб. метров в час	4 376,3	1 656,43
3	100-399 куб. метров в час	2 110,9	1 803,10
4	400-999 куб. метров в час	883,0	768,20
5	1000-1999 куб. метров в час	532,99	475,94
6	2000-2999 куб. метров в час	532,99	-
7	3000-3999 куб. метров в час	532,99	-

В соответствии с предоставленными расчетными материалами на строительство (реконструкцию) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа скорректированы следующие затраты:

- исключены дважды учтенные объемы на устройство фундаментов на ГРПШ;
- произведена замена расценок на более соответствующие на устройство фундаментов под ГРПШ;
- исключены дважды учтенные объемы на устройство опор под подземные газопроводы среднего и низкого давления;
- исключены затраты на испытание и контроль газовых свечей;
- произведена замена расценок на устройство ограждения ГРПШ на более соответствующие (вместо ТЕР-07 по ТЕР-09);
- исключены затраты на временные здания и сооружения, т.к. данные затраты относятся к нетитульным временным зданиям и сооружениям и учтены в составе норм накладных расходов.

В связи с отсутствием расчетных материалов стандартизированная тарифная ставка для диапазонов расхода газа 2000-2999 куб. метров в час и 3000-3999 куб. метров в час для рассмотрения не принимается.

4.2.7. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты (ставка С7, Приложение 5 к Методическим указаниям, утвержденным Предложение ГРО по расчету приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» не представлен расчет и предложения по стандартизированной тарифной ставке на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, соответственно экспертизой данная ставка не рассматривается.

Экспертная группа предлагает рассматривать стандартизированную ставку С7 на 2018 год в индивидуальном порядке для каждого Заявителя.

4.2.8. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров

(полиэтиленового газопровода ГРО к-того диапазона диаметров) и проведением пуска газа

(ставки С8, Приложение 7 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к принятию данной ставки, утвержденной на 2017 год, согласно Постановления № 52/3 от 28.12.2016 с индексацией на 2018 год с применением индекса – дефлятора на оптовые цены на газ в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

Стандартизированная тарифная ставка С8 на 2018 год на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО к-того диапазона диаметров) и проведением пуска газа, приведена в таблице 13.

Таблица 13

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предприятие	Комитет ТО по тарифам
1.	Стальные газопроводы С8			
1.1	158 мм и менее	руб./присоед.	37 417,81	38 105,37
1.2	159-218 мм		47 548,05	48 421,75
1.3	219-272 мм		56 349,72	57 385,16
1.4	273-324 мм		64 985,33	66 179,45
1.5	325-425 мм		81 758,34	83 260,67
1.6	426-529 мм		101 252,8	103 113,3
1.7	530 мм и выше		108 979,5	110 982
2	Полиэтиленовые газопроводы С8			
2.1	109 мм и менее	руб./присоед.	33 689,79	34 308,85
2.2	110-159 мм		43 097,37	43 889,29
2.3	160-224 мм		52 503,48	53 468,24
2.4	225-314 мм		64 422,84	65 606,63
2.5	315-399 мм		73 575,15	74 927,11
2.6	400 мм и выше		-	-

В соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» экспертной группой проиндексирована стандартизированная ставка С8 с применением индекса - дефлятора для строительства, утвержденного на 2018 год в размере 5,3%.

5. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования 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 (без учета НДС)

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования 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, приведены в таблице 14.

Таблица 14

Ставки	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО "Газпром газораспределение Тула" для утверждения ставки на 2018г.	Ставки, предлагаемые Комитетом ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2017г
1	2	3	4	5	6	7
C1	Разработка проектной документации (протяженность по прямой более 150 м)	руб./за присоединение (в текущих ценах)		520 709,70	481 047,37	446 866,27
C2	Разработка проектной документации (протяженность по прямой 150 м и менее)	руб./м ³ в час (в текущих ценах)		4 928,92	1 544,11	3 191,90
C3	Строительство стальных газопроводов C3ij (более 150м) надземная (наземная) прокладка	руб./км (в ценах 2001 года)	стальной газопровод надземный			
			158 мм и менее	461 270,00	216 065,69	230 590,00
			159-218 мм	538 150,00	284 648,49	402 280,00
			219-272 мм	676 750,00	427 290,78	538 560,00
			273-324 мм	1 202 620,00	710 888,21	780 800,00
			325-425 мм	1 383 410,00	767 432,39	959 650,00
			426-529 мм	1 546 310,00	1 084 235,68	1 429 850,00
			530 мм и выше	2 255 370,00	1 537 938,00	2 076 560,00
	Строительство стальных газопроводов C3ij (более 150м) подземная прокладка		стальной газопровод подземный			
			158 мм и менее	230 590,00	180 250,00	295 335,00
			159-218 мм	402 280,00	293 937,50	373 134,00
			219-272 мм	538 560,00	400 062,50	561 646,00
			273-324 мм	780 800,00	595 900,00	852 075,00
			325-425 мм	959 650,00	709 037,50	1 072 516,00
			426-529 мм	1 429 850,00	1 049 662,50	1 415 004,00
			530 мм и выше	2 076 560,00	1 169 137,50	1 904 114,00
C4	Строительство полиэтиленовых газопроводов C4k (более 150 м)	руб./км (в ценах 2001 года)	полиэтиленовый газопровод			
			109 и менее	274 500,00	176 030,00	169 580,00
			110-159 мм	295 590,00	154 650,00	218 515,00
			160-224 мм	683 310,00	276 300,00	402 656,00
			225-314 мм	1 219 120,00	509 825,00	728 055,00
			315-399 мм	2 262 390,00	922 350,00	1 292 000,00
400 мм и выше	3 444 580,00	144 6662,5	1 617 660,00			
C5	Газопроводы всех диаметров, материалов труб и всех типов прокладки C5 (150 м и менее)	руб./м ³ в час (в ценах 2001 года)		884,40	855,32	855,32

С6	Строительство газорегуляторного пункта С6п с максимальным часовым расходом газа	руб./м3 в час (в ценах 2001 года)	Строительство газорегуляторных пунктов в диапазоне расходов газа			
			до 40 куб. метров в час	7 050,2	2 369,0	-
			40-99 куб. метров в час	4 376,3	1 656,43	-
			100-399 куб. метров в час	2 110,9	1 803,10	-
			400-999 куб. метров в час	883,0	768,20	-
			1000-1999 куб. метров в час	532,99	475,94	-
			2000-2999 куб. метров в час	532,99	-	-
			3000-3999 куб. метров в час	532,99	-	-
С7	Строительство станций катодной защиты	руб./м3 в час (в ценах 2001 года)	Строительство станций катодной защиты			
			станция катодной защиты 1-го типа	-	-	-
			станция катодной защиты 2-го типа	-	-	-
			станция катодной защиты 3-го типа	-	-	-
С8	Проверка выполнения Заявителем технических условий, фактическое подключение и пуск газа	руб./за присоединение (в текущих ценах)	стальные газопроводы			
			158 мм и менее	37 417,81	38 105,37	36187,44
			159-218 мм	47 548,05	48 421,75	45984,57
			219-272 мм	56 349,72	57 385,16	54496,83
			273-324 мм	64 985,33	66 179,45	62848,48
			325-425 мм	81 758,34	83 260,67	79069,96
			426-529 мм	101 252,8	103 113,3	97923,37
			530 мм и выше	108 979,5	110 982,00	105396,05
			полиэтиленовые газопроводы			
			109 мм и менее	33 689,79	34 308,85	32582,00
			110-159 мм	43 097,37	43 889,29	41680,24
			160-224 мм	52 503,48	53 468,24	50777,06
			225-314 мм	64 422,84	65 606,63	62304,49
315-399 мм	73 575,15	74 927,11	71155,85			

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг

Наименование газораспределительной организации – акционерное общество «Тулагоргаз».

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореца д. 5а

Телефон - (4872) 25 24 00 факс (4872) 36 74 73

2. Перечень материалов, предоставленных на экспертизу

1. Письмо АО «Тулагоргаз» № 4268 от 29.09.2017 об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования 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, на 2018 год на 1 л. в 1 экз.

3. Перечень нормативно-правовых актов

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась экспертной группой комитета Тульской области по тарифам в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

6. Федеральным законом от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации".

7. Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 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".

8. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12. 2013 г. № 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" (далее Правила подключения).

9. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002г. №317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации».

10. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам №101-Э/3 от 28.04.2014г. (далее Методические указания).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Техничко – экономические показатели

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Тулагоргаз» газоиспользующего оборудования 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, методом индексации на 4% в соответствии с индексом потребительских цен на 2018 год.

Технико - экономические показатели стандартизированных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Тулагоргаз» газоиспользующего оборудования 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, на 2018 г. представлены в таблице №1.

Таблица 1

Ставки	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО «Тулагоргаз» для утверждения ставки на 2018г.	Ставки, утвержденные на 2017г
1	2	3	4	5	6
C1	Разработка проектной документации (протяженность по прямой более 150 м)	руб./за присоединение (в текущих ценах)		464 740,92	446 866,27
C2	Разработка проектной документации (протяженность по прямой 150 м и менее)	руб./м3 в час (в текущих ценах)		3 690,34	3 548,40
C3	Строительство стальных газопроводов C3ij (более 150м) надземная (наземная) прокладка	руб./км (в ценах 2001 года)	стальной газопровод (надземный)		
			158 мм и менее	220 348,96	211 874,00
			159-218 мм	365 492,40	351 435,00
			219-272 мм	469 079,52	451 038,00
			273-324 мм	684 335,60	658 015,00
			325-425 мм	807 233,44	776 186,00
	426-529 мм		1 361 048,00	1 308 700,00	
	530 мм и выше		2 030 021,76	1 951 944,00	
	Строительство стальных газопроводов C3ij (более 150м) подземная прокладка		стальной газопровод (подземный)		
			158 мм и менее	307 148,40	295 335,00
			159-218 мм	388 059,36	373 134,00
			219-272 мм	584 111,84	561 646,00
			273-324 мм	886 158,00	852 075,00
			325-425 мм	1 115 416,64	1 072 516,00
426-529 мм		1 471 604,16	1 415 004,00		
530 мм и выше		1 980 278,56	1 904 114,00		
C4	Строительство полиэтиленовых газопроводов C4k (более 150 м)	руб./км (в ценах 2001 года)	109 и менее	176 363,20	169 580,00
			110-159 мм	227 255,60	218 515,00
			160-224 мм	418 762,24	402 656,00
			225-314 мм	757 177,20	728 055,00
			315-399 мм	1 367 109,12	1 314 528,00
400 мм и выше	1 745 577,60	1 678 440,00			
C5	Газопроводы всех диаметров, материалов труб и всех типов прокладки C5 (150 м и менее)	руб./м ³ в час (в ценах 2001 года)		1 297,72	1247,81
C6	Строительство газорегуляторного пункта C6п с максимальным	руб./м3 в час (в ценах 2001 года)	до 40 куб. метров в час	1 754,12	1686,65
			40-99 куб. метров в час	1 691,27	1626,22

	часовым расходом газа		100-399 куб. метров в час	-	-
			400-999 куб. метров в час	-	-
			1000-1999 куб. метров в час	-	-
			2000-2999 куб. метров в час	-	-
			3000-3999 куб. метров в час	-	-
С8	Проверка выполнения Заявителем технических условий, фактическое подключение и пуск газа	руб./за присоединение (в текущих ценах)	стальные газопроводы		
			158 мм и менее	37 634,94	36 187,44
			159-218 мм	47 823,95	45 984,57
			219-272 мм	56 676,70	54 496,83
			273-324 мм	65 362,42	62 848,48
			325-425 мм	82 232,76	79 069,96
			426-529 мм	100 904,20	97023,27
			530 мм и выше	109 611,89	105 396,05
			п/э газопроводы		
			109 мм и менее	33 829,12	32 582,00
			110-159 мм	43 347,45	41 680,24
			160-224 мм	52 808,14	50 777,06
			225-314 мм	64 796,67	62 304,49
			315-399 мм	74 002,08	71 155,85
			400 мм и выше	-	-

4.2. Экономическое обоснование стандартизированных тарифных ставок на 2018 год АО «Тулагоргаз»

4.2.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Тулагоргаз», связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров.

(ставка С1, Приложение 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2018 год тарифную ставку С1, утвержденную на 2017 год постановлением комитета Тульской области по тарифам № 52/3 от 28.12.2016 (в размере 446 866,27 руб./за присоединение без НДС), с применением индекса потребительских цен на 2018 год в размере 4,0% в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С1) в размере 464 740,92 руб./ присоединение без НДС.

В соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» экспертной группой проиндексирована рассчитанная стандартизированная ставка С1 с применением индекса - дефлятора для строительства, утвержденного на 2018 год в размере 5,3%.

Стандартизированная тарифная ставка С1 предлагается к утверждению для АО «Тулагоргаз» в размере **470 550,18** руб./присоединение без НДС.

4.2.2. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с разработкой проектной

документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее (ставка С2, Приложение 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2018 год тарифную ставку С2, утвержденную на 2017 год постановлением комитета Тульской области по тарифам № 52/3 от 28.12.2016 (в размере 3 548,40 руб./куб. м в час без НДС), с применением индекса потребительских цен в размере 4,0% в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С2) в размере 3 690,34 руб./куб. м в час без НДС.

В соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» экспертной группой проиндексирована стандартизированная ставка С2 с применением индекса - дефлятора для строительства, утвержденного на 2018 год в размере 5,3%.

Стандартизированная тарифная ставка С2 предлагается к утверждению для АО «Тулагоргаз» в размере **3 736,47** руб./куб. м в час без НДС.

4.2.3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (ставка С3, Приложение 3 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2018 год тарифную ставку С3, утвержденную на 2017 год постановлением комитета Тульской области по тарифам № 52/3 от 28.12.2016 с применением индекса потребительских цен в размере 4,0% в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

В соответствии с Методическими указаниями (п.21) стандартизированная тарифная ставка С3 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С3 индексации на 2018 год не подлежит.

К утверждению предлагается стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, приведенная в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2017г
1	2	3		4
1		Стальные (надземные) газопроводы, С3		
1.1	158 мм и менее	220 348,96	211 874,00	211 874,00
1.2	159-218 мм	365 492,40	351 435,00	351 435,00
1.3	219-272 мм	469 079,52	451 038,00	451 038,00
1.4	273-324 мм	684 335,60	658 015,00	658 015,00
1.5	325-425 мм	807 233,44	776 186,00	776 186,00
1.6	426-529 мм	1 361 048,00	1 308 700,00	1 308 700,00
1.7	530 мм и выше	2 030 021,76	1 951 944,00	1 951 944,00
2		Стальные (подземные) газопроводы С3		
2.1	158 мм и менее	307 148,40	295 335,00	295 335,00
2.2	159-218 мм	388 059,36	373 134,00	373 134,00
2.2	219-272 мм	584 111,84	561 646,00	561 646,00
2.3	273-324 мм	886 158,00	852 075,00	852 075,00
2.4	325-425 мм	1 115 416,64	1 072 516,00	1 072 516,00
2.5	426-529 мм	1 471 604,16	1 415 004,00	1 415 004,00
2.6	530 мм и выше	1 980 278,56	1 904 114,00	1 904 114,00

4.2.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (ставка С4, Приложение 3 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2018 год тарифную ставку С4, утвержденную на 2017 год Постановлением № 52/3 от 28.12.2016, с применением индекса потребительских цен в размере 4,0% в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

В соответствии с Методическими указаниями (п.22) стандартизированная тарифная ставка С4 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С4 индексации на 2018 год не подлежит.

К утверждению предлагается стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, приведенная в таблице 3.

Таблица 3

№	Показатели	АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2017г
1		3	5	6
Полиэтиленовые газопроводы С4				
1	109 мм и менее	176 363,20	169 580,00	169 580,00
2	110-159 мм	227 255,60	218 515,00	218 515,00
3	160-224 мм	418 762,24	402 656,00	402 656,00
4	225-314 мм	757 177,20	728 055,00	728 055,00
5	315-399 мм	1 367 109,12	1 314 528,00	1 314 528,00
6	400 мм и выше	1 745 577,60	1 678 440,00	1 678 440,00

4.2.5. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», 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 (ставка С5, Приложение 4 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2018 год тарифную ставку С5, утвержденную на 2017 год Постановлением № 52/3 от 28.12.2016 (в размере 1 247,81 руб./куб. м в час без НДС), с применением индекса потребительских цен в размере 4,0% в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С5) в размере 1 297,72 руб./ куб. м в час без НДС.

В соответствии с Методическими указаниями (п.23) стандартизированная тарифная ставка С5 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С5 индексации на 2018 год не подлежит.

Экспертной группой к утверждению предлагается стандартизированная тарифная ставка С5 в размере **1 247,81** руб./куб. м в час без НДС (в ценах 2001 года).

4.2.6. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа

(ставка С6, Приложение 5 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2018 год тарифную ставку С6, утвержденную на 2017 год Постановлением № 52/3 от 28.12.2016, с применением индекса потребительских цен в размере 4,0% в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов»,

В соответствии с Методическими указаниями (п.24) стандартизированная тарифная ставка С4 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С6 индексации на 2018 год не подлежит.

Предложение АО «Тулагоргаз» по утверждению тарифной ставки С6 на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа и предложение экспертной группы приведены в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Показатель	АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2017г
1	2	3	4	5
1.	до 40 куб. метров в час	1 754,12	1686,65	1686,65
2	40-99 куб. метров в час	1 691,27	1626,22	1626,22
3	100-399 куб. метров в час	-	-	-
4	400-999 куб. метров в час	-	-	-
5	1000-1999 куб. метров в час	-	-	-
6	2000-2999 куб. метров в час	-	-	-
7	3000-3999 куб. метров в час	-	-	-

Экспертная группа предлагает рассматривать стандартизированную ставку С6 в диапазонах 100-399 куб. метров в час, 400-999 куб. метров в час, 1000-1999 куб. метров в час, 2000-2999 куб. метров в час, 3000-3999 куб. метров в час на 2018 год в индивидуальном порядке для каждого Заявителя.

4.2.7. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты (ставка С7, Приложение 5 к Методическим указаниям, утвержденным Предложение ГРО по расчету приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

Экспертная группа предлагает рассматривать стандартизированную ставку С7 на 2018 год в индивидуальном порядке для каждого Заявителя.

4.2.8. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов АО «Тулагоргаз», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения (ставки С8, Приложение 7 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2018 год тарифную ставку С8, утвержденную на 2017 год Постановлением № 52/3 от 28.12.2016, с применением индекса потребительских цен в размере 4,0% в соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

Стандартизированная тарифная ставка С8 на покрытие расходов АО «Тулагоргаз», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, приведена в таблице 5.

Таблица 5

N п/п	Показатели	Единица измерения	АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2017г
1.	Стальные газопроводы				
1.1	158 мм и менее	руб./присоед.	37 634,94	38 105,37	36 187,44
1.2	159-218 мм		47 823,95	48 421,75	45 984,57
1.3	219-272 мм		56 676,70	57 385,16	54 496,83
1.4	273-324 мм		65 362,42	66 179,45	62 848,48
1.5	325-425 мм		82 232,76	83 260,67	79 069,96
1.6	426-529 мм		100 904,20	102 165,50	97 023,27
1.7	530 мм и выше		109 611,89	110 982,04	105 396,05
2	Полиэтиленовые газопроводы				
2.1	109 мм и менее	руб./присоед.	33 829,12	34 308,85	32 582,00
2.2	110-159 мм		43 347,45	43 889,29	41 680,24
2.3	160-224 мм		52 808,14	53 468,24	50 777,06
2.4	225-314 мм		64 796,67	65 606,63	62 304,49
2.5	315-399 мм		74 002,08	74 927,11	71 155,85
2.6	400 мм и выше		-	-	-

В соответствии с «Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» экспертной группой проиндексирована стандартизированная ставка С8 с применением индекса - дефлятора для строительства, утвержденного на 2018 год в размере 5,3%.

5. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования 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 (без учета НДС)

Таблица 6

Ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО "Тулагоргаз" для утверждения ставки на 2018г.	Ставки, предлагаемые Комитетом ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2017г
1	2	3	4	5	6
C1	руб./за присоединение (в текущих ценах)		464 740,92	470 550,18	446 866,27
C2	руб./м3 в час (в текущих ценах)		3 690,34	3 736,47	3 548,40
C3	тыс. руб./км (в ценах 2001 года)	стальной газопровод подземный			
		158 мм и менее	220 348,96	211 874,00	211 874,00
		159-218 мм	365 492,40	351 435,00	351 435,00
		219-272 мм	469 079,52	451 038,00	451 038,00
		273-324 мм	684 335,60	658 015,00	658 015,00
		325-425 мм	807 233,44	776 186,00	776 186,00
		426-529 мм	1 361 048,00	1 308 700,00	1 308 700,00
530 мм и выше	2 030 021,76	1 951 944,00	1 951 944,00		

		стальной газопровод надземный			
		158 мм и менее	307 148,40	295 335,00	295 335,00
		159-218 мм	388 059,36	373 134,00	373 134,00
		219-272 мм	584 111,84	561 646,00	561 646,00
		273-324 мм	886 158,00	852 075,00	852 075,00
		325-425 мм	1 115 416,64	1 072 516,00	1 072 516,00
		426-529 мм	1 471 604,16	1 415 004,00	1 415 004,00
		530 мм и выше	1 980 278,56	1 904 114,00	1 904 114,00
		полиэтиленовый газопровод			
		109 и менее	176 363,20	169 580,00	169 580,00
		110-159 мм	227 255,60	218 515,00	218 515,00
		160-224 мм	418 762,24	402 656,00	402 656,00
		225-314 мм	757 177,20	728 055,00	728 055,00
		315-399 мм	1 367 109,12	1 314 528,00	1 314 528,00
		400 мм и выше	1 745 577,60	1 678 440,00	1 678 440,00
C5	руб./м ³ в час (в ценах 2001 года)	Газопроводы всех диаметров, материалов труб и типов прокладки			
			1 297,72	1 247,81	1 247,81
		Строительство газорегуляторных пунктов в диапазоне расходов газа			
		до 40 куб. метров в час	1 754,12	1686,65	1686,65
		40-99 куб. метров в час	1 691,27	1626,22	1626,22
		100-399 куб. метров в час	-	-	-
		400-999 куб. метров в час	-	-	-
		1000-1999 куб. метров в час	-	-	-
		2000-2999 куб. метров в час	-	-	-
		3000-3999 куб. метров в час	-	-	-
		Строительство станций катодной защиты			
		станция катодной защиты 1-го типа	-	-	-
		станция катодной защиты 2-го типа	-	-	-
		станция катодной защиты 3-го типа	-	-	-
		Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществления фактического подключения и проведения пуска газа			
		стальные газопроводы			
		158 мм и менее	37 634,94	38 105,37	36 187,44
		159-218 мм	47 823,95	48 421,75	45 984,57
		219-272 мм	56 676,70	57 385,16	54 496,83
		273-324 мм	65 362,42	66 179,45	62 848,48
		325-425 мм	82 232,76	83 260,67	79 069,96
		426-529 мм	100 904,20	102 165,50	97 023,27
		530 мм и выше	109 611,89	110 982,04	105 396,05
		п/э газопроводы			
		109 мм и менее	33 829,12	34 308,85	32 582,00
		110-159 мм	43 347,45	43 889,29	41 680,24
		160-224 мм	52 808,14	53 468,24	50 777,06
		225-314 мм	64 796,67	65 606,63	62 304,49
		315-399 мм	74 002,08	74 927,11	71 155,85
		400 мм и выше	-	-	-
C8	руб./за присоединение (в текущих ценах)	Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществления фактического подключения и проведения пуска газа			
		стальные газопроводы			
		158 мм и менее	37 634,94	38 105,37	36 187,44
		159-218 мм	47 823,95	48 421,75	45 984,57
		219-272 мм	56 676,70	57 385,16	54 496,83
		273-324 мм	65 362,42	66 179,45	62 848,48
		325-425 мм	82 232,76	83 260,67	79 069,96
		426-529 мм	100 904,20	102 165,50	97 023,27
		530 мм и выше	109 611,89	110 982,04	105 396,05
		п/э газопроводы			
		109 мм и менее	33 829,12	34 308,85	32 582,00
		110-159 мм	43 347,45	43 889,29	41 680,24
		160-224 мм	52 808,14	53 468,24	50 777,06
		225-314 мм	64 796,67	65 606,63	62 304,49
		315-399 мм	74 002,08	74 927,11	71 155,85
		400 мм и выше	-	-	-

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Тулагоргаз» Васев П.А. выразил согласие с уровнем стандартизированных тарифных ставок на 2018 год,

определяющих величину платы технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям АО «Тулагоргаз».

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Тула» Песоцкий А.А. выразил согласие с уровнем стандартизированных тарифных ставок на 2018 год, определяющих величину платы технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром газораспределение Тула».

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с уровнем стандартизированных тарифных ставок на 2018 год, определяющих величину платы технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Кречетова Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4. Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Федерального казенного предприятия «Алексинский химический комбинат» по индивидуальному проекту: «Газопровод высокого давления на Федеральное казенное предприятие Алексинский химический комбинат в г. Алексине, проектируемого на земельном участке с кадастровым номером 71:24:040201:135 по адресу: Тульская область, г. Алексин, пл. Победы, д. 21»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Ерохина К.А., Песоцкий А.А.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Федерального казенного предприятия «Алексинский химический комбинат» по индивидуальному проекту: «Газопровод высокого давления на Федеральное казенное предприятие Алексинский химический комбинат в г. Алексине, проектируемого на земельном участке с кадастровым номером 71:24:040201:135 по адресу: Тульская область, г. Алексин, пл. Победы, д. 21».

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула».

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореза д. 5а

Телефон - (4872) 25 24 00 факс (4872) 36 74 73

2. Перечень представленных материалов

Для определения размера платы по технологическому присоединению к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Федерального казенного предприятия «Алексинский химический комбинат» по индивидуальному проекту: «Газопровод высокого давления на Федеральное казенное

предприятие в г. Алексине, проектируемый на земельном участке с кадастровым номером 71:24:040201:135 по адресу: Тульская область, г. Алексин, пл. Победы д.21», представлены:

1. Пояснительная записка на 2 л. в 1 экз.
2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту на 2 л. в 1 экз.
3. Договор на подключение объекта капитального строительства № 7369/2014 от 21.10.2014 г. на 5 л. в 1 экз.
4. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 791 от 08.10.2014 г. на 2 л. в 1 экз.
5. Дополнительное соглашение № 1 к договору на подключение объекта капитального строительства № 7369/2014 от 21.10.2014 г. на 1 л. в 1 экз.
6. Мероприятия по подключению объекта к газораспределительной сети на 1 л. в 1 экз.
7. Реестр расходов АО «Газпром газораспределение Тула» на разработку проектной документации на 1 л. в 1 экз
8. Смета № 1 на проектные (изыскательские) работы на 2 л. в 1 экз.
9. Смета № 2 на выполнение инженерно- геодезических изысканий на 1 л. в 1 экз.
10. Смета на выполнение инженерно-геологические работы на 2 л. в 1 экз.
11. Смета на выполнение инженерно-гидрологических работ на 2 л. в 1 экз.
12. Смета на выполнение раздела: Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на 1 л. в 1 экз.
13. Смета № 4 на инженерно- экологические изыскания на 1 л. в 1 экз.
14. Смета на выполнение раздела: Инженерно-технические мероприятия по ГО и ЧС на 1 л. в 1 экз.
15. Смета на выполнение авторского надзора на 1 л. в 1 экз.
16. Реестр расходов АО «Газпром газораспределение Тула», на выполнение ТУ по объекту на 1 л. в 1 экз.
17. Договор № П-14-410/2000001614778/5859 от 15.09.2015 г. на согласование проектной документации на 6 л. в 1 экз.
18. Договор № ТУ-14-410 от 26.12.2014 г. на выдачу технических условий на разработку проектной документации на 6 л. в 1 экз.
19. Договор № 55/6150 от 01.10.2015 г. на проведение экспертизы проектной документации для отвода земельных участков на 5 л. в 1 экз.
20. Договор-подряда № 90/15 от 29.06.2015 г. на определение географических координат с приложениями на 7 л. в 1 экз.
21. Экспертное заключение проектной документации на 18 л. в 1 экз.
22. Проектная документация (пояснительная записка) на 35 л. в 1 экз.
23. Проектная документация (смета на строительство) на 51 л. в 1 экз.
24. Расчет № 1 затраты по перевозке рабочих при строительстве газопровода на 1 л. в 1 экз
25. Прайс-листы - 12 л. в 1 экз.
26. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем ТУ - 1л. в 1 экз.
27. Локальная смета № 1 на выполнение Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.

28. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) к сети газораспределения и проведения пуска газа на -1 л. в 1экз

29. Локальная смета на первичный пуск газа на 1 л. в 1 экз.

30. Локальная смета на повторный пуск газа на 3 л. в 1 экз.

31. Расчет стоимости газа, используемого на продувку газопроводов на 1 л. в 1 экз.

32. Расчет, расхода газа, используемого на продувку газопроводов на 1 л. в 1 экз.

33. Цены на природный газ на 1 л. в 1 экз.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

3. Перечень нормативно-правовых актов

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации".

2. Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 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".

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12. 2013 г. № 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" (далее Правила подключения).

4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002г. №317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации».

5. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам №101-Э/3 от 28.04.2014г. (далее Методические указания).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1.Технические показатели

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту «Газопровод высокого давления на Федеральное казенное предприятие «Алексинский химический комбинат» в г. Алексине, проектируемый на земельном участке с кадастровым номером 71:24:02041:135 по адресу: Тульская область, г.

Алексин, пл. Победы, д.21» к системе газораспределения в размере 29050,39 тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным АО «Газпром газораспределение Тула» техническим условиям от 08 октября 2014г № 791, максимальный часовой расход газа, используемый для работы вновь устанавливаемого оборудования, составляет – 6000м³/час.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора о подключении объекта капитального строительства № 7369/2014 от 21.10.2014г. с Заявителем Федеральное казенное предприятие «Алексинский химический комбинат» в г. Алексине.

Проектом «Газопровод высокого давления на Федеральное казенное предприятие «Алексинский химический комбинат» в г. Алексине, проектируемого на земельном участке с кадастровым номером 71:24:02041:135 по адресу: Тульская область, г. Алексин, пл. Победы, д.21 предусматривается подача транспортируемого природного газа для отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологических нужд.

Подключение проектируемого газопровода осуществляется от существующего стального подземного газопровода высокого давления ($R_{пр}=0,6$ МПа, $R_{факт.}=0,4$ МПа) Ø325, проложенного от Алексинской ГРС к ГРП №23 пос. ИТР.

Источник газоснабжения – Алексинская ГРС.

Проектом предусматривается:

- прокладка газопровода высокого давления $R_{пр}=0,6$ МПа, $R_{факт.}=0,4$ МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 по ГОСТ Р50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8;

- прокладка газопровода высокого давления $R_{пр}=0,6$ МПа, $R_{факт.}=0,4$ МПа из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91;

- переход газопроводом ГЗп ПЭ100 ГАЗ SDR 11 225x20,5 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR 11 400x36,3 $L_{ф}=280,0$ м через земляное полотно железнодорожных путей на 229км =151м на перегоне Энергетик – Алексин методом ГНБ $L_{гнб}=287,0$ м;

- установка на газопроводе отключающих устройств – кранов шаровых «Балломакс» КШГК-79.112 Ду $R_{раб.}1,6$ МПа на месте врезки №1ПК0+2,0(в подземном исполнении) и КШГ-71.113 Ду 200 $R_{раб.}1,6$ МПа на месте врезки №2 (в надземном исполнении).

В соответствии с Правилами подключения (п. 97) мероприятия по осуществлению технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя, выполняемые АО «Газпром газораспределение Тула», включают в себя:

- разработку проектной документации: «Газопровод высокого давления на Федеральное казенное предприятие Алексинский химический комбинат в г. Алексине, проектируемый на земельном участке с кадастровым номером 71:24:02041:135 по адресу: Тульская область, г. Алексин, пл. Победы, д. 21»;

- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;

- проведение проверки выполнения технических условий Заявителем Федеральное казенное предприятие «Алексинский химический комбинат»;

- осуществление АО «Газпром газораспределение Тула» фактического подключения объекта капитального строительства Заявителя.

Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
1	2	3
Максимальный расход газа	м ³ /час	6000
Общая протяженность газопровода	км	0,3135
Газопровод высокого давления ГЗ(Р_{пр}≤ 0,6 МПа, Р_{фак}≤0,4 МПа)		
Труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91 в том числе:	км	0,0205
Ø219х6,0 сталь подземно	км	0,013
Ø219х6,0 сталь надземно	км	0,0075
-Труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR 11		
Ø 225х20,5	км	0,293
Сооружение на газопроводе: - переход газопроводом ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 225х20,5 в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 400х36,3 Lгнб=280,0м через земляное полотно железнодорожных путей на 229км +151м на перегоне Энергетик –Алексин методом ГНБ Lгнб=287,0м (Lф=271,0)	шт.	1

В соответствии с Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам № 101-Э/3 от 28.04.2014 г., плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается в случае, если технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, если мероприятия предусматривают прокладку газопровода методом горизонтально направленного бурения, переходы через водные преграды, проведение врезки в газопроводы диаметром не менее 250 мм под давлением не менее 0,3МПа, проведение лесоустроительных работ, прокладку газопровода по болотам 3-го типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

На основании вышеизложенного, стоимость мероприятий по технологическому присоединению определяется в соответствии с Приложением 8 к Методическим указаниям (по индивидуальному проекту).

4.2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

В соответствии с Методическими указаниями в расчете платы за технологическое присоединение учитываются расходы на выполнение газораспределительной организацией следующих обязательных мероприятий:

4.2.1. Разработка проектной документации

Расходы по разработке проектной документации представлены в таблице № 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Примечания	Сумма без НДС, тыс. руб.			
				АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ГО по тарифам		
1	2	3	4	5	6		
1.	Филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «ПСБ»	Проектно-изыскательские работы, в т. ч.:	Смета № 1	362,5	362,5		
1.1		Подземный газопровод протяженность 0,4км				132,9	132,9
1.2		Переход газопроводов через железнодорожную ветку				92,27	92,27
1.3		Переход газопроводов через железнодорожную ветку				70,98	70,98
1.4		Установка отключающего устройства на месте врезки и перехода под железной дорогой				19,06	19,06
	Итого по 1.1-1.4:			315,21	315,21		
1.5		Раздел «Охрана окружающей среды»		31,52	31,52		
1.6		Выбор трассы газопровода		15,76	15,76		
		Итого по 1.1-1.6:		362,5	362,5		
2	Филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «ПСБ»	Мероприятия по пожарной безопасности	Смета б/н	39,74	-		
3		Мероприятия по обеспечению ГО и ЧС	Смета б/н	39,74	39,74		
4		Инженерно-геодезические изыскания	Смета №2	75,5	75,5		
5		Инженерно-геологические изыскания	Смета	258,21	258,21		
6		Инженерно-экологические изыскания	Смета №4	112,57	112,57		
7		Инженерно-гидрологические изыскания	Смета	47,36	47,36		
8		Определение географических координат	Смета	1,56	1,56		
9		Экспертиза проектной документации для отвода земельных участков в районе	Смета	2,25	2,25		

		распространения памятников археологии			
10		Экспертиза проектов	Смета	41,53	-
11	Филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «ПСБ»	Авторский надзор	Смета	39,97	37,50
12	Филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «ПСБ»	Проект планировки и межевания территории, постановка на кадастровый учет	Смета	40,00	40,00
13	Филиал АО «Газпром газораспределение Тула» - «ПСБ»	Публикация в газете «Алексинские вести» (информация о проведении публичных слушаний по проекту планировки и межевания)	Смета	3,09	-
14		Публикация в газете «Алексинские вести» (заключение о проведении публичных слушаний по проекту планировки и межевания территории)	Смета	16,95	-
15		Изготовление технического плана	Смета	20,00	-
16		Согласование с ОАО «РЖД»	Смета	122,14	122,14
17		Выдача технических условий «РЖД»	Смета	81,88	81,88
	ИТОГО			1304,99	1181,21

Из заявленных предприятием расходов по разделу «Разработка проектной документации», экспертной группой комитета Тульской области по тарифам, скорректированы в сторону снижения расходы на проектно-изыскательские работы. Из сметы на проектные (изыскательские) работы исключены расходы на пожарную безопасность в размере 39,74 тыс. руб. без НДС, так как согласно разделу 1. Основные положения, справочника базовых цен на проектные работы для строительства, «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение. 2006 г.», в соответствии с которым рассчитана смета на проектные работы, стоимость пункта №10 «Раздел пожарная безопасность» уже учтена в базовых ценах справочника.

Из заявленных предприятием расходов по разделу «Разработка проектной документации» исключены:

- расходы на экспертизу проектов на сумму в размере 41,53 тыс. руб. без НДС, расходы, связанные с публикацией информации по проекту планировки и межевания в размере 20,04 тыс. руб. без НДС, расходы на изготовление технического плана в размере 20,00 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты не обоснованы предприятием;

Скорректированы в сторону снижения расходы по статье «Авторский надзор» в размере 37,50 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» предлагаются к утверждению в размере 1181,21 тыс. руб. без НДС, снижение затрат - 123,78 тыс. руб. без НДС.

4.2.2. Выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены экспертной группой в соответствии с МДС 81-35-2004, базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2009 г.), с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦЦС» и утвержденных правительством Тульской области.

Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в двух уровнях цен: базисном 2001 г. и по состоянию за 3 квартал 2016 г.:

- накладные расходы в локальных сметных расчетах приняты по МДС 81-33.2004 г.;
 - сметная прибыль в локальных сметных расчетах определена от ФОТ по видам работ в соответствии с МДС 81-25.2001 г., с учетом положений письма Росстроя от 18.11.2004 г. № АП-5536/06 «О порядке применения нормативов сметной прибыли в строительстве».
 - стоимость временных зданий и сооружений определена по ГЭСН 81-05-01-2001г.
- Непредвиденные работы приняты в размере – 2% (МДС 81-35.2004).

Расходы по объекту на выполнение технических условий представлены в таблице № 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование работ	Сумма без НДС, тыс. руб.		Обоснование
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1	Глава 1 «Подготовка территории строительства»			
1.1	Аренда земельного участка	71,22	43,53	Сводный сметный расчет Глава 1.
1.2	Регистрация права собственности	22,00	-	Сводный сметный расчет Глава 1(с.333.33 НК РФ Управлении Росреестра по Тульской области)
	Итого по главе 1	93,22	43,53	
2	Глава 2 «Основные объекты строительства»	18750,09	18750,09	Сводный сметный расчет Глава 2
3	Глава 8 «Временные здания и сооружения»	281,25	281,25	Сводный сметный расчет Глава 8.
4	Глава 9 «Прочие работы и затраты»			
4.1	Перевозка рабочих свыше 3-х км.	126,35	126,35	Расчет. Сводный сметный расчет Глава 9 п.12.
4.2	Производство работ в зимнее время 2,3%	437,72	-	ГСН 81-05-02-2001 п.3.13
4.3	Регистрация компенсационных мероприятий по охране окружающей среды	9,88	-	Расчет. Сводный сметный расчет Глава 9 п.13
4.4	Регистрация компенсационных мероприятий при реконструкции газопровода	0,25	-	Расчет. Сводный сметный расчет Глава 9 п.14
	Итого по главе 9 «Прочие работы и затраты»	574,20	126,35	
	Непредвиденные затраты 2%	420,07	384,02	

ВСЕГО	20118,83	19585,24	
-------	-----------------	-----------------	--

Из заявленных предприятием расходов на выполнение технических условий исключены следующие мероприятия:

- расходы на регистрацию прав собственности в размере 22,00 тыс. руб. без НДС, расходы на регистрацию компенсационных мероприятий в размере 10,13 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты не предусмотрены в составе расходов на выполнение технических условий (п.9 Методических указаний);

- расходы на производство работ в зимнее время в размере 437,72 тыс. руб. без НДС, так как необходимость расходов на производство работ в зимнее время не обоснована предприятием. Отсутствует график проведения работ с указанием конкретных мероприятий и периодов их проведения, в связи с чем невозможно определить к каким видам работ необходимо применять коэффициент работ в зимнее время.

Скорректированы расходы по статье «Непредвиденные затраты» и принимаются в размере 384,02 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства в соответствии с МДС 81-35-2004;

Расходы по статье «Аренда земельного участка» приняты в размере 43,53 тыс. руб. без НДС, согласно приложенному договору аренды.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» составят 19585,24 тыс. руб. без НДС, снижение затрат – 533,59 тыс. руб. без НДС.

4.2.3. Проверка выполнения Заявителем технических условий

Расчет расходов на проверку Заявителем технических условий представлен в таблице № 4.

Таблица 4

№п/п	Наименование работ	Номер единичной расценки	Ед. изм.	Кол-во	Сумма без НДС, тыс. руб.	
					АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1.1	Прием в эксплуатацию вновь построенного газопровода	п.3.1.	объект	1	4,178	3,26
2.	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод	п.4.1.15.	объект	1	5,331	4,48
3	Прием в эксплуатацию ГРУ при двух нитках газопровода	п.3.3	объект	1	3,466	-
4	Прием в эксплуатацию технологической газоиспользующей установки предприятия	п.3.5	объект	1	4,332	-
5	Проверка исполнительно-технической документации законченное строительство газопровода и монтаж газового оборудования котельной (с ГРУ и одним котлом) (на каждый дополнительный котел применять коэф.0,5). Кол-во котлов 13шт.	п.4.1.2	объект	1	59,710	-
	ИТОГО				77,017	7,74

Заявленные предприятием расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, пересчитаны по "Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем" (утв. Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35) с учетом стоимости оплаты одного чел-часа рабочих на 3 квартал 2016г, без учета рентабельности выполняемых работ (согласно п.11, Главы IV Постановления 1021).

Исключены затраты на прием в эксплуатацию ГРУ при двух нитках газопровода, прием в эксплуатацию технологической газоиспользующей установки предприятия, проверка исполнительно-технической документации законченное строительство газопровода и монтаж газового оборудования котельной (с ГРУ и одним котлом) (на каждый дополнительный котел применять коэф.0,5). Кол-во котлов 13 шт., так как данные виды расходов учтены Обществом необоснованно.

Итого расходы по разделу «Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий» предлагаются к утверждению в размере 7,74 тыс. руб. без НДС, снижение затрат – 69,277 тыс. руб. без НДС.

4.2.4. Осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа

Расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа представлены в таблице № 5.

Таблица 5

№п/п	Наименование работ	Номер единичн ой расценк и	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость, тыс. руб. без НДС	
					АО «Газпром газорасп- ределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6	7
	Выполнение работ по врезке и пуску газа				1739,35	1707,31
	Отключение и повторный пуск газа потребителям в т. ч.;	Смета			1713,71	1700,60
1.	1.Отключение газового оборудования					
1.1.1	Оповещение и отключение жилых домов на период ремонтных работ	п.2.2.23	пункт	1239	122,66	195,32
1.1.2	Отключение оборудования ГРП, ГРУ	п.7.3.33	пункт	8	18,49	10,90
1.1.3	Отключение оборудования ШРП	п.7.3.35	пункт	25	33,65	31,96
1.1.4	Отключение газового оборудования котельной с котлами малой мощности с автоматикой	п.9.1.1	котел	1	1,56	1,37
1.1.5	Отключение газового оборудования котельной с котлами средней мощности без автоматики	п.9.1.4	котел	1	1,85	1,63
	Итого по п.1.1.1-1.1.5				178,21	241,18
2.	2.Пуск ГРП, ГРУ, ШРП после отключения					
2.1	Пуск ГРП, ГРУ после отключения		пункт		27,02	15,94
2.2	Пуск ШРП после отключения		пункт		49,35	46,95
	Итого по п 2.1-2.2:				76,37	62,89

3. Пуск газа в газовые сети после отключения						
3.1	При диаметре газопровода свыше 200мм длиной 50м на каждые 100мм наружного диаметра применять коэф.1,25(Диаметр газопровода Ду 300мм)	п.5.3,48	пуск	1	5,833	4,22
3.2	При диаметре газопровода свыше 200мм длиной до 50м на каждые 100мм наружного диаметра применять коэф.1,25 на каждые дополнительные 10м длины коэф.0,2	п.5.3,48	пуск	350,66	409,045	296,12
3.3	При диаметре газопровода свыше 200мм длиной до 50м на каждые 100мм наружного диаметра применять коэф.1, 25 (Диаметр газопровода Ду 400мм)	п.5.3,48	пуск	1	5,833	5,28
3.4	При диаметре газопровода свыше 200мм длиной до 50м на каждые 100мм наружного диаметра применять коэф.1, 25 на каждые дополнительные 10м длины коэф.0,2	п.5.3,48	пуск	78,02	113,79	82,36
Итого по п 3.1-3.4:					534,47	387,98
4. Пуск газа в газовое оборудование абонентов в г.Алексине						
4.1	Повторный пуск газа в газовое оборудование жилого дома индивидуальной застройки при установке плиты (При повторном пуске газа применять коэф.0,6)	п.3.34	объект	354	184,58	169,99
4.2	Повторный пуск газа в газовое оборудование многоквартирного жилого дома при количестве приборов на одном стояке до 5 (При повторном пуске газа применять коэф.0,6)	п.3.47	стояк	517	449,17	413,76
4.3	Повторный пуск газа в газовое оборудование многоквартирного жилого дома при количестве приборов на одном стояке до 6-10 (При повторном пуске газа - применять коэф.0,6)	п.3.48	стояк	48	57,34	52,82
4.4	Продувка и пуск газа во внутренний газопровод административного, общественного здания непроизводственного назначения после отключения от газоснабжения	п.10.2.2 12	объект	3	0,46	0,25
4.5	Пуск в эксплуатацию котельной с котлами малой мощности с автоматикой после отключения	п.9.1.9	котел	1	5,44	4,78
4.6	Пуск в эксплуатацию котельной с котлами средней мощности без автоматики после отключения	п.9.1.12	котел	1	5,351	4,70
Итого по п.4.1-4.6					702,33	646,30
5. Пуск газа в газовое оборудование абонентов в в. п. Мичурино, с. Пушкино, д. Дулево, д. Зайцево						
5.1	Повторный пуск газа в газовое оборудование жилого дома индивидуальной застройки при установке плиты (При повторном пуске газа применять коэф.0,6)	п.3.34	объект	308	160,59	147,90
5.2	Повторный пуск газа в газовое оборудование многоквартирного жилого дома при количестве приборов на одном стояке до 5 (При повторном пуске газа - применять коэф.0,6)	п.3.47	стояк	12	10,43	9,60
Отдаленность объекта от эксплуатационной организации от 10 до 20 км (котд =1,3)					222,32	204,75
Итого по п.5.1-5.2					393,34	362,25

1.2	Первичный пуск газа в т.ч.	Смета	объект	1	25,64	6,84
	Прием в эксплуатацию вновь построенного газопровода	п.3.1	объект	1	4,178	3,26
	Первичный пуск в эксплуатацию подземного газопровода	п.3.10	объект	1	3,731	3,45
	Первичный пуск газа в ГРП (ГРУ) при двух нитках газопровода	п.3.13	объект	1	17,729	-
2	Расчет стоимости газа, используемого на продувку	Расчет			130,82	0,131
	ИТОГО				1870,16	1707,44

Заявленные предприятием расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа, пересчитаны по "Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем" (утв. Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35) с учетом стоимости оплаты одного чел-часа рабочих на 3 квартал 2016г, без учета рентабельности выполняемых работ (согласно п.11, Главы IV Постановления 1021).

Из заявленных предприятием расходов на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа исключены расходы на первичный пуск газа в ГРП (ГРУ) при двух нитках газопровода, так как данные затраты не обоснованы Обществом.

Скорректированы расходы стоимости газа, используемого на продувку и принимаются в размере 0,131 тыс. руб. без НДС, так как предприятием в расчете ошибочно указана стоимость газа (130,82 тыс. руб. без НДС).

Итого расходы по разделу «Осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа» предлагаются к утверждению в размере 1707,44 тыс. руб. без НДС.

5. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту выполнен по форме Приложения 8 к Методическим указаниям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. № 101-Э/3, представлен в таблице № 6.

Таблица 6.

№п /п	Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1.	Расходы на разработку проектной документации	1304,99	1181,21	123,78
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	20118,83	19585,24	533,59
2.1	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов 225-314мм	20118,83	19585,24	533,59

3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	77,02	7,74	69,28
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	1739,48	1707,44	32,04
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20%	20%	-
6.	Налог на прибыль	5810,08	5620,41	189,67
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего	29050,39	28102,04	948,35

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для Заявителя составят **28102,04** тыс. руб. без НДС, условная экономия по объекту составит **948,35** тыс. руб. без НДС.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Тула» Песоцкий А.А. выразил согласие с размером платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром газораспределение Тула».

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с размером платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Федерального казенного предприятия «Алексинский химический комбинат» по индивидуальному проекту: «Газопровод высокого давления на Федеральное казенное предприятие Алексинский химический комбинат в г. Алексине, проектируемого на земельном участке с кадастровым номером 71:24:040201:135 по адресу: Тульская область, г. Алексин, пл. Победы, д. 21» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Кречетова Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин