

ПРОТОКОЛ № 16
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

5 июня 2018 года

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

Присутствовали:

Денисова Е.В. –заместитель председателя
комитета

Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета

Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета

Кречетова Е.В. – начальник отдела комитета

От аппарата комитета

Поддувалина Е.А.

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. - директор ГКУ ТО «Экспертиза»;

Шаманаева О.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;

Климова О.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;

Комонова М.Ю. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;

Зятькова Ю.В.– представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка

1. Об утверждении стандартизированной тарифной ставки с условным обозначением «С4(П)», определяющей величину платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 500 куб. метров в час и менее и(или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее, для случаев, когда мероприятия по подключению предусматривают прокладку полиэтиленового газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом, на 2018 год - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.)

2. О выборе метода регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Рубикон Эстейт» на 2018-2021 гг. – докладчики Поддублина Е.А. (содокладчик Климова О.В.)

1. Об утверждении стандартизированной тарифной ставки с условным обозначением «С4(П)», определяющей величину платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 500 куб. метров в час и менее и(или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее, для случаев, когда мероприятия по подключению предусматривают прокладку полиэтиленового газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом, на 2018 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Шаманаева О.А.

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об утверждении стандартизированной тарифной ставки с условным обозначением «С4(П)», определяющей величину платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 500 куб. метров в час и менее и(или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее, для случаев, когда мероприятия по подключению предусматривают прокладку полиэтиленового газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом, на 2018 год.

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

1. Приложение 3 (П) для расчета ставки С4(П) на 1 л. в 1 экз.
2. Локальные сметы на 12 л. в 1 экз.
3. Дополнительно предоставленные материалы:
 - Приложение 3 (П) для расчета ставки С4(П) на 1 л. в 1 экз.;
 - Локальные сметы на 21 л. в 1 экз.;
 - Прайс – листы на 5 л. в 1 экз.;
 - Приложение 3 (П) для расчета ставки С4(П) на 1 л. в 1 экз.;
 - Локальные сметы на 18 л. в 1 экз.;
 - Прайс – листы на 5 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 (в редакции от 30.01.2018г.) "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 (в редакции от 12.04.2018г.) «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 дополнительной стандартизированной тарифной ставки с условным обозначением «С4(П)», определяющей 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, связанной со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода для случаев бестраншейной прокладки газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 м, на 2018 г.

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 стандартизированной ставки с условным обозначением «С4(П)», определяющих величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» газоиспользующего оборудования с по прокладке полиэтиленового газопровода методом горизонтально направленного бурения, на 2018 г. представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Ставки	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО «Газпром газораспределение Тула» для утверждения ставки в 2018 г.	Ставки, утвержденные на 2017 г.
1	2	3	4	5	6
С4(П)	Прокладка полиэтиленового газопровода методом ГНБ С4(П)	тыс. руб./1м (в ценах 2001 года)	109 мм и менее (Ø 63 мм в футляре Ø 160 мм)	1,69	-
			109 мм и менее (Ø 90 мм в футляре Ø 160 мм)	1,72	-
			Ставка 109 мм и менее	1,71	
			110-159 мм (Ø 110 мм в футляре Ø 225 мм)	2,32	-

4.2. Экономическое обоснование стандартизированной тарифной ставки С4(П) на 2018 год АО «Газпром газораспределение Тула»

4.2.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-того диапазона диаметров, j-того диаметра футляров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения бестраншейным способом составляет менее 30 метров

В качестве обоснования затрат по стандартизированной ставке С4(П) АО «Газпром газораспределение Тула» предоставило плановые расходы на основании локальных сметных расчетов для диапазона диаметров 109 мм и менее и диапазона диаметров 110-159 мм. Расчеты выполнены на устройство полиэтиленового газопровода методом бестраншейной прокладки (горизонтально или наклонно направленного бурения) протяженностью 100 м.

Предложения АО «Газпром газораспределение Тула» по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов, для случаев, когда производится прокладка газопровода бестраншейным способом, с условным обозначением «С4(П)», приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Объект	Протяженность ГНБ, м	Расходы, связанные со строительством газопроводов протяженностью 100 м, тыс. руб. (цена 2001 года)	Расходы, связанные со строительством газопроводов протяженностью 1 м, тыс. руб. (цена 2001 года)	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Налог на прибыль, тыс. руб.	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб. за 1 м (цена 2001 года)
1		2	3			4	5	6
Полиэтиленовые газопроводы С4								
1.1	109 мм и менее	Локальная смета на 100 м газопровода (Ø 63 мм в футляре Ø 160 мм)	100	133,55	1,36	0,20	0,34	1,69
1.2	109 мм и менее	Локальная смета на 100 м газопровода (Ø 90 мм в футляре Ø 160 мм)	100	137,93	1,38	0,20	0,56	1,72
1	109 мм и менее	Ставка	200	237,48	1,37			1,71
2.1	110-159 мм	Локальная смета на 100 м газопровода (Ø 110 мм в футляре Ø 225 мм)	100	185,39	1,85	0,20	0,46	2,32
2	110-159 мм	Ставка						2,32

Расходы на строительство газопровода определены экспертной группой в соответствии с МДС 81-35-2004, базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2009 г.). Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в базисном уровне цен 2001 г.

На основании анализа плановых затрат для диапазонов диаметров 109 мм и менее и 110-159 мм на строительство газопроводов из полиэтиленовых труб для случаев, когда производится прокладка газопровода методом горизонтально направленного бурения, экспертной группой посчитана стандартизированная ставка с условным обозначением «С4(П)», представленная в таблице 3.

Таблица 3

№	Показатели	Объект	Расходы, связанные со строительством газопроводов, протяженностью 1 м, тыс. руб. (цена 2001 года)	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Налог на прибыль, тыс. руб.	Стандартизированные тарифные ставки на 1 м, тыс. руб. (цена 2001 года)
1		2	3	4	5	6
Полиэтиленовые газопроводы С4						
1	109 мм и менее	Локальная смета на 100 м газопровода (Ø 63 мм в футляре Ø 160 мм)	1,14	0,20	0,29	1,43
2	109 мм и менее	Локальная смета на 100 м газопровода (Ø 90 мм в футляре Ø 160 мм)	1,16	0,20	0,29	1,45
3	110-159 мм	Локальная смета на 100 м газопровода (Ø 110 мм в футляре Ø 225 мм)	1,56	0,20	0,39	1,95

В соответствии с предоставленными локальными сметными расчетами №№ 1-3 на переход методом ННБ полиэтиленового газопровода диаметром 63 мм в футляре диаметром 160 мм, полиэтиленового газопровода диаметром 90 мм в футляре диаметром 160 мм и полиэтиленового газопровода диаметром 110 мм в футляре диаметром 225 мм скорректированы следующие затраты:

- произведена замена расценки на разработку грунта в отвал экскаваторами согласно ТЕР-2001-01 (техническая часть, п. 1.1.4);
- исключена расценка на разработку грунта вручную с креплениями в траншеях ТЕР 01-02-055-08;
- исключена расценка на уплотнение грунта пневматическими трамбовками ТЕР 01-02-005-01;
- произведена замена расценки на крепление досками стенок котлованов в грунтах мокрых на грунты неустойчивые в связи с отсутствием проектных данных о геологии;
- скорректирован объем сигнальных столбиков СС-1: $V \text{ столбика} = 0,027 \text{ м}^3 \times 2 = 0,06 \text{ м}^3$, в сметном расчете -0,094 м³;
- исключена замена ресурсов из расценки ТЕР 24-02-081-01 на устройство контрольной трубки на кожухе перехода газопровода, так как весь объем работ и материальных ресурсов учтен в расценке;
- исключена необоснованно принятая расценка на изоляцию сварных стыков газопровода по ТЕР 24-02-021-01.

5. Стандартизированная тарифная ставка с условным обозначением «С4(П)», определяющая 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, связанной со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода для случаев бестраншейной прокладки газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 м, на 2018 г.

Стандартизированная тарифная ставка с условным обозначением «С4(П)», определяющая 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, связанной со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода для случаев бестраншейной прокладки газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 м, на 2018 г. приведена в таблице 4.

Таблица 4

Ставка	Показатели	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые ставки		Ставки, утвержденные на 2017 г.
				АО «Газпром газораспределение Тула» на 2018г., тыс. руб./м	Комитет ТО по тарифам на 2018 г., тыс. руб./м	
1	2	3	4	5	6	7
С4(П)		тыс. руб./1 м (в ценах 2001 года)	полиэтиленовый газопровод С4			
	109 мм и менее		Ø 63 мм в футляре Ø 160 мм	1,69	1,43	-
	109 мм и менее		Ø 90 мм в футляре Ø 160 мм	1,72	1,45	-
	Ставка 109 мм и менее			1,71	1,44	
	Ставка 110-159 мм		Ø 110 мм в футляре Ø 225 мм	2,32	1,95	-

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем стандартизированной тарифной ставки.

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

установить стандартизированную тарифную ставку с условным обозначением «С4(П)», определяющую величину платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее, для случаев, когда мероприятия по подключению предусматривают прокладку полиэтиленового газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом, на 2018 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:
 «принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);
 «отклонить» - 0;
 «воздержаться» - 0.

2. О выборе метода регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Рубикон Эстейт» на 2018-2021 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Поддувалина Е.А., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая предложила выбрать метод регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Рубикон Эстейт» на 2018-2021 гг.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «Рубикон Эстейт» с заявлением об утверждении тарифов на 2018-2021 гг. на транспортировку сточных вод.

Предприятие избрало метод расчета тарифов – метод индексации на 2018-2021 гг., что соответствует постановлению Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения».

На основании изложенного, на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении тарифов на транспортировку сточных вод на 2018-2021 гг., для ООО «Рубикон Эстейт» **методом индексации на 2018-2021 гг.**

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

выбрать методом регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Рубикон Эстейт» на 2018-2021 гг. метод индексации в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:
 «принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.)
 «отклонить» - 0;
 «воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
 Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин