

ПРОТОКОЛ № 20
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам,
прошедшего в формате видеоконференцсвязи

21 июля 2020 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Заместитель председателя комитета Тульской области по тарифам
Е.В. Денисова

Присутствовали:

Войтицкая Т.В. - начальник отдела комитета
Маловинский Е.В. - начальник отдела комитета
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа товарных
рынков Управления федеральной антимонопольной
службы по Тульской области

Приглашенные на заседание:

Шаманаева О.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»
Ерохина К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка дня

1. Об установлении размера стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа диапазона максимального часового расхода газа 40 - 99 м³/час, на 2020 год. – докладчик Шаманаева О.А.

1. Об установлении размера стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа диапазона максимального часового расхода газа 40 - 99 м³/час, на 2020 год

Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Шаманаева О.А.

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об установлении размера стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа диапазона максимального часового расхода газа 40 - 99 м³/час, на 2020 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 7 на 1 л. в 1 экз.
2. Заявка о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) на 3л. в 1 экз.
3. Технические условия на 6 л. в 1 экз.
4. Договор № 05-00000820 от 24.03.2020 о технологическом присоединении на 4 л. в 1 экз.
5. Приложения №№ 2,3,4,5,6,7 к договору от 24.03.2020 № 05-00000820 на 1 л. в 1 экз.
6. Ситуационный план на 1 л. в 1 экз.
7. Смета № СМ-2 на инженерно-геодезические изыскания на 2 л. в 1 экз.
8. Смета № 3 на инженерно-геологические изыскания на 3 л. в 1 экз.
9. Смета № СМ-1 на проектную и рабочую документацию на 1 л. в 1 экз.
10. Локальная смета на газопровод высокого давления на 5 л. в 1 экз.
11. Локальная смета № 02-02-01 на газопровод среднего давления на 3 л. в 1 экз.
12. Сводный сметный расчет стоимости строительства на 2 л. в 1 экз.
13. Коммерческое предложение на 1 л. в 1 экз.

Дополнительные материалы:

14. Приложение 7 на 1 л. в 1 экз.
15. Заявка о заключении договора на 3л. в 1 экз.
16. Технические условия на 6 л. в 1 экз.
17. Договор от 03.12.2018 № 05-00003612 о технологическом присоединении с приложениями на 8 л. в 1 экз.
18. Дополнительное соглашение № 1 к договору от 03.12.2018 № 05-00003612 на 1 л. в 1 экз.
19. Изменения в технические условия от 29.11.2018 № 05-00000983/Г на присоединение к газораспределительной сети на 1 л. в 1 экз.
20. Изменения № 1 в технические условия от 11.05.2018 № 01-00000038 на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
21. Изменения № 2 в технические условия от 29.11.2018 № 05-00000983/Г на присоединение к газораспределительной сети на 1 л. в 1 экз.
22. Технические условия от 29.11.2018 № 05-00000983/В на присоединение к сети газопотребления на 2 л. в 1 экз.

23. Коммерческое предложение на 1 л. в 1 экз.
24. Договор от 26.03.2019 № Н1271/3899/2019 на выполнение изыскательских работ (с приложениями) на 23 л. в 1 экз.
25. Смета № 1 на проектную и рабочую документацию на 1 л. в 1 экз.
26. Акт выполненных работ от 23.07.2019 № 10-00000190 на проектные работы на 1 л. в 1 экз.
27. Локальная смета на газопровод высокого давления на 5 л. в 1 экз.
28. Локальная смета № 02-02-01 на газопровод среднего давления на 3 л. в 1 экз.
29. Пояснительная записка на 34 л. в 1 экз.
30. Рабочие чертежи на 11 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 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

2. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 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 № 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 17.05.2002 № 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 Антимонопольной Службы России № 1151/18 от 16.08.2018 (далее - Методические указания).

6. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (опубликован 01.10.2019 г.).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Техничко-экономические показатели

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа диапазона максимального часового расхода газа 40-99 м³/час, на 2020 год.

Экспертная группа комитета Тульской области по тарифам 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 тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с проектированием

и строительством пунктов редуцирования газа диапазона максимального часового расхода газа 40-99 м³/час, представлены в таблице № 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пункта редуцирования, тыс. руб.	Затраты на проведение экспертизы проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пунктов редуцирования, тыс. руб.	Затраты на выполнение работ по строительству в пунктах редуцирования газа, тыс. руб.	Суммарный максимальный часовой расход газоиспользующего оборудования, расположенного в объектах капитального строительства Заявителей, подключенных с использованием строящихся пунктов редуцирования газа, м ³ /час	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизованная ставка С5, руб./м ³
1	2	3	4	5	6	7	8
1	до 40 м ³ /час	-	-	-	-	-	-
2	40 - 99 м ³ /час	141,71	0,00	1450,78	50	20	39 812,23

4.2. Экономическое обоснование стандартизированных тарифных ставок в 2020 году АО «Газпром газораспределение Тула»

4.2.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (ставка С5, Приложение 7 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18)

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5м), определяется по формуле:

$$C_{5m} = \frac{\sum (P_m * I_p)}{\sum V_m} / (1 - C_{Тнп}^{эф})$$

где:

P_m - фактические расходы ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний, руб.;

V_m - фактический суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, подключенного ГРО с использованием пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, построенных в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 настоящих Методических указаний, м³ в час;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний.

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки С5 на проектирование и строительство пунктов редуцирования на основании планируемых расходов по объекту: «10 жилых домов с кадастровым номером 71:14:010501:643, 71:14:010501:630, 71:14:010501:937, 71:14:010501:600, 71:14:010501:599, 71:14:010501:581, 71:14:010501:554, 71:14:010501:566, 71:14:010501:546, 71:14:010501:813 по адресу: Тульская область, Ленинский р-н, с.п. Рождественское, д. Скобелево, ул. Садовая», рассчитанных в уровне цен 4 квартала 2018 года, с индексацией на 2020 год с применением индекса цен производителей в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года», утвержденного на 2019 год в размере 7,0% и на 2020 год в размере 7,1%.

Предложения АО «Газпром газораспределение Тула» по расчету стандартизированной тарифной ставки С5m на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа в диапазоне расходов 40-99 м куб./час, приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пункта редуцирования, тыс. руб.	Затраты на проведение экспертизы проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пункта редуцирования, тыс. руб.	Затраты на выполнение работ по строительству пунктов редуцирования газа, тыс. руб.	Суммарный максимальный часовой расход газоиспользуемого оборудования, расположенного в объектах капитального строительства Заявителей, подключенных с использованием строящихся пунктов редуцирования газа, м ³ /час	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизованная ставка С5, руб./м ³
1	2	3	4	5	6	7	8
1	до 40 м ³ /час	-	-	-	-	-	-
2	40 - 99 м ³ /час	141,71	0,00	1 450,78	50	20	39 812,23

В соответствии п. 32 Методических указаний, расчет размера стандартизированных тарифных ставок, определяется на основании фактических расходов, понесенным по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных настоящим пунктом, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

Фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у газораспределительной организации, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в пункте 33 Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

В связи с тем, что планируемые расходы газораспределительной организации превышают расходы на строительство пунктов редуцирования, определенные на основании укрупненных сметных нормативов с учетом дополнительных расходов, по которым не

утверждены НЦС, экспертной группой для установления стандартизированной тарифной ставки С5 m выполнен расчет расходов, связанных со строительством пунктов редуцирования газа в диапазоне расходов 40-99 м куб./час, с применением следующих укрупненных сметных нормативов:

- НЦС 81-02-19-2017. Сборник 19. «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утвержденные Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 июля 2017 года № 1012/пр (в редакции приказа от 20 октября 2017 года № 1449/пр);

- НЦС 81-02-16-2017. Сборник 16. «Малые архитектурные формы», утвержденные Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 июня 2017 года № 874/пр.

При расчете расходов были использованы расценки НЦС 19-01-002-06 «Газорегуляторные пункты шкафные, давлением до 0,6 МПа, с двумя линиями редуцирования, пропускной способностью до 500 м³/час» и НЦС 16-06-003-01 «Площадки с покрытием из щебня» с применением индекса цен производителей (Ip) в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года» (опубликован 01.10.2019г.), утвержденного на 2018 год в размере 5,1% и на 2019 год в размере 7,0% для капитальных вложений в строительство.

Экспертной группой добавлены в расчет дополнительные расходы, связанные со строительством наружных инженерных сетей в пределах ограждения шкафного газорегуляторного пункта, не учтенные в НЦС и рассчитанные по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014 г.) с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утвержденных правительством Тульской области.

Расходы, связанные со строительством пункта редуцирования газа, для расчета стандартизированной тарифной ставки С5m приведены в таблице 3.

Таблица 3

№	Наименование	Расход газа м ³ /час	Плановые затраты ГРО, руб.	Стоимость НЦС, м ³ /час	Расходы, определенные по НЦС в ценах 2017г., руб.	Доп. расходы, определенные по ТЕР в ценах 2017 года, руб.	Итого расходов, определенных в ценах 2017г., руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Строительство пунктов редуцирования газа в диапазоне 40-90 м ³ /час	50	1 592 490,00	580	21 460,00	112 527,89	133 987,89
Итого в ценах 2018 года:							140 821,27
Итого в ценах 2019 года:							150 678,76

Расходы, связанные со проектированием пункта редуцирования газа, для расчета стандартизированной тарифной ставки С5m приведены в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Примечания	Сумма без НДС, руб.	
				АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Проектные работы	Смета №СМ-1 на проектно-рабочую документацию	26 687,66	17 032,34

2.	ООО «Геополитика»	Инженерно-геодезические, инженерно-геологические изыскания	Договор №Н1271/3899/2019 от 26.03.2019 г., акт №83 от 19.06.2019 г.	108 347,47	-
Всего (в уровне цен 2019 года):				141 710,00	17 032,34

Экспертной группой скорректированы следующие затраты на проектирование пункта редуцирования газа:

- расходы на проектные работы пересчитаны по СБЦП 81-2001-14 «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» от 27.02.2015г. в соответствии с объемами выполненных работ;

- расходы на проектные работы пересчитаны в уровне цен 4 квартала 2019г.;

- исключены из расчета расходы на проектно-изыскательские работы по предоставленному ГРО договору подряда от 26.03.2019 № Н1271/3899/2019 на выполнение изыскательских работ в размере 108 347,47 руб. без НДС, так как по договору выполнен комплекс работ, включающий в том числе и изыскания по линейной части газопровода.

Экспертной группой приняты для расчета расходов на проектные работы первично предоставленные ГРО документы по инженерно - изыскательским работам как наиболее соответствующие по объему выполняемых работ, приведенные в таблице № 5. Скорректированные расходы на выполнение проектной документации также учтены экспертной группой в составе расходов таблицы 5.

Таблица 5

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Примечания	Сумма без НДС, руб.	
				АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Проектные работы	Смета №СМ-1 на проектную и рабочую документацию	26 687,66	17 032,34
3.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Инженерно-геодезические изыскания	Смета №СМ-2 на инженерно-геодезические изыскания	18 606,98	4 012,92
4.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Инженерно-геологические изыскания	Смета № 3 на инженерно-геологические изыскания	44 133,98	49 444,83
Всего:				89 428,62	70 490,09

Экспертной группой скорректированы следующие затраты на выполнение проектной документации:

- исключены расходы на согласование инженерно-геодезических изысканий в размере 15 000 руб. без НДС как не подтвержденные первичными документами;

- расходы на выполнение инженерных изысканий пересчитаны в уровне цен 4 квартала 2019 г.

Экспертной группой рассчитана стандартизированная тарифная ставка С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа в диапазоне 40-99 м3/час и приведена в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пункта редуцирования, тыс. руб.	Затраты на проведение экспертизы проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пункта редуцирования, тыс. руб.	Затраты на выполнение работ по строительству пунктов редуцирования газа, тыс. руб.	Суммарный максимальный часовой расход газоиспользующего оборудования, расположенного в объектах капитального строительства Заявителей, подключенных с использованием строящихся пунктов редуцирования газа, м ³ /час	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизированная ставка С5, руб./м ³
1	2	3	4	5	6	7	8
1	до 40 м ³ /час	-	-	-	-	-	-
2	40-99 м ³ /час	70,49009	0,00	150,67876	50	20	5 529,22

5. Расчет стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа в диапазоне максимального часового расхода газа 40-99 м³/час (без учета НДС)

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа в диапазоне максимального часового расхода газа 40-99 м³/час, на 2020 год, приведена в таблице 7.

Таблица 7

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Ставки для утверждения на 2020 г.	
				АО "Газпром газораспределение Тула"	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6
С5	Проектирование и строительство пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³	руб./м ³	Пропускной способностью:		
			40-99 м ³ / час	39 812,23	5 529,22

АО «Газпром газораспределение Тула» выразило письменное согласие с размером стандартизированной тарифной ставки (письмо от 20.07.2020 №12-03-АП/4712).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: утвердить размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа диапазона максимального часового расхода

газа 40 - 99 м³/час, на 2020 год, в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Заместитель председателя комитета
Тульской области по тарифам**



Е.В. Денисова