

ПРОТОКОЛ № 23
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам,

13 июля 2021 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Председатель комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали:

Денисова Е.В. – заместитель председателя комитета;
Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета;
Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета;
Кречетова Е.В. – начальник отдела комитета;
Фаткина М.Г. – начальник отдела анализа товарных рынков
Управления федеральной антимонопольной службы по Тульской области;
Коновалов А.П. - представитель Ассоциации «НП «Совет рынка»».

От комитета: Шалик С.В.

Приглашенные:

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

Повестка дня

1. О внесении изменений и дополнения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 20 апреля 2017 года № 18/1 «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания» и акционерного общества «ТНС энерго Тула» – докладчик Шалик С.В.;

2. О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020 года № 38/5 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2021 год» – докладчик Шалик С.В.

Председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Д.А. уточнил о наличии изменений и дополнений в повестку дня заседания Правления. Ерохина К.А. предложила включить в повестку дня следующий вопрос:

3. Об установлении стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством стальных газопроводов диаметром 159-218 мм подземного типа прокладки, и стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 160-224 мм, на 2021 год – докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.).

1. О внесении изменений и дополнения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 20 апреля 2017 года № 18/1 «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания» и акционерного общества «ТНС энерго Тула»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Шалик С.В.

Слушали Шалик С.В., которая доложила о внесении изменений и дополнения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 20 апреля 2017 года № 18/1 «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания» и акционерного общества «ТНС энерго Тула».

Гарантирующий поставщик электрической энергии ООО «НЭСК» в соответствии с п. 231 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04 мая 2012 года, письмами исх. от 16.06.2021 № Е3-26532 и от 18.06.2021 № Е3-26810 уведомило комитет Тульской области по тарифам о необходимости изменения зоны деятельности гарантирующего поставщика ООО НЭСК в связи с изменением границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации ООО «ПромЭнергоСбыт», по которым определяется зона деятельности гарантирующего поставщика.

Изменение границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации ООО «ПромЭнергоСбыт» обусловлено:

изменением схемы резервного питания АО «НМЗ», точка поставки ВЛ 6кВ фидера Ширинская-2 от ПС 110 кВ Сокольники (ПС76), оп. 79, отп. НМЗ на ПС 1 НМЗ перенесена с опоры №79 в ТП-21сок. Наименование новой точки поставки:

ТП-21сок 6кВ, РУ 6кВ, КЛ 6кВ на ПС 1 НМЗ

исключением из состава ГТП ООО «Новомосковская энергосбытовая компания», по причине ликвидации технологического присоединения трех точек поставки:

ТП 4 6 кВ РУ 0,4 кВ, фидер сборка 0,4кВ, г. Новомосковск, ул. Свободы, д.2 ввод 1
ТП 7 6 кВ РУ 0,4 кВ, фидер сборка 0,4кВ, г. Новомосковск, ул. Свободы, д.2 ввод 2
ПС 1 НМЗ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, ф. пос. Шахты N 35

добавлением двух точек поставки:

ПС 110 кВ Керамик, ЗРУ 6 кВ, 3 СШ 6 кВ, яч. 35, ф. 335,
ПС 110 кВ Керамик, ЗРУ 6 кВ, 4 СШ 6 кВ, яч. 36, ф. 436,

по границе сетей АО «Новомосковский мельничный комбинат» и АО «НЗКМ-Центргаз». Поскольку АО «Новомосковский мельничный комбинат» находится в зоне деятельности ООО «Новомосковская энергосбытовая компания» все внутренние сети потребителя должны располагаться внутри зоны деятельности гарантирующего поставщика (строительство потребителем новых линий электроснабжения и подключение их от другого источника питания автоматически формирует дополнительные точки поставки).

изменением в наименовании действующих точек поставки, расположенных на ПС находящихся на балансе АО НАК «АЗОТ». Вместо системы шин (СШ) необходимо указать секция (С). Наименование новых точек поставки:

ПС 110 кВ Метаноловская, ЗРУ 6 кВ, 7 с 6 кВ, яч. 58, ф. Поселок-2 ПС 110 кВ Метаноловская, ЗРУ 6 кВ, 8 с 6 кВ, яч. 72, ф. Поселок-1

ПС 6 10 кВ, РУ 6 кВ, 1 с 6 кВ, яч. 8, ф. 1 ПС 148

ПС 6 10 кВ, РУ 6 кВ, 2 с 6 кВ, яч. 16, ф. 2 ПС 148

ПС 35 10 кВ, РУ 10 кВ, 1 с 10 кВ, яч. 3, ф. Хлебобаза 1 (лин.№1 АО Урожай)

ПС 35 10 кВ, РУ 10 кВ, 2 с 10 кВ, яч. 15, ф. Хлебобаза 2 (лин.№2 АО Урожай)

ПС 110 кВ Кислородная, РУ 6 кВ, 1 с 6 кВ, яч. №21, КЛ 6 кВ фидер Поселок 5

ПС 110 кВ Кислородная, РУ 6 кВ, 2 с 6 кВ, яч. №37, КЛ 6 кВ фидер Поселок 4

Одновременно необходимо изменить наименования юридического лица (основание выписка из ЕГРЮЛ от 16.06.2021). Новые сведения:

Общество с ограниченной ответственностью «Гарантирующий поставщик и специализированный застройщик Новомосковская энергосбытовая компания».

Изменение границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Гарантирующий поставщик и специализированный застройщик Новомосковская энергосбытовая компания» и акционерного общества «ТНС энерго Тула», вступает в силу с 14 июля 2021 года.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: внести изменения и дополнение в постановление комитета Тульской области по тарифам от 20 апреля 2017 года № 18/1 «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания» и акционерного общества «ТНС энерго Тула».

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

2. О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020 года № 38/5 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2021 год»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Шалик С.В.

Слушали Шалик С.В., которая предложила в связи с изменением наименования юридического лица общество с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания» на общество с ограниченной ответственностью «Гарантирующий поставщик и специализированный застройщик Новомосковская энергосбытовая компания» (ООО «ГП СЗ НЭСК») внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020 года № 38/5 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2021 год» следующее изменение:

- в приложении к постановлению текст «ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»» заменить текстом «ООО «ГП СЗ НЭСК»».

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: внести изменение в постановление комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020 года № 38/5 «Об установлении сбытовых надбавок

гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2021 год».

Результаты голосования:

«принять» - 6 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Коновалов А.П.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

3. Об установлении стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством стальных газопроводов диаметром 159-218 мм подземного типа прокладки, и стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 160-224 мм, на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Шаманаева О.А.

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об установлении стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством стальных газопроводов диаметром 159-218 мм подземного типа прокладки, и стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 160-224 мм, на 2021 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 предоставленных материалов

1. Приложение 4 на 1 л. в 1 экз.
2. Приложение 5 на 1 л. в 1 экз.
3. Пояснительная записка на 2 л. в 1 экз.
4. Заявка о заключении договора на подключение на 3 л. в 1 экз.
5. Договор № 01-00000052 от 25.12.2020 о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения на 4 л. в 1 экз.
6. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 06-00000475/Г от 14.12.2020 на 2 л. в 1 экз.
7. Приложения №№ 2,3,4,5,6,7 к договору № 06-00000475/Г от 14.12.2020 на 1 л. 1 экз.
8. Копия расчета потребности в тепле и топливе на 13 л. в 1 экз.
9. Свидетельство о государственной регистрации права на газопровод от 23.06.2014 на 1 л. в 1 экз.
10. Копия ситуационного плана на 1л. в 1 экз.
11. Копия топографической съемки на 1л. в 1 экз.
12. Договор аренды земельного участка № 78А/20 от 17.09.2020 на 7л. в 1 экз.
13. Проектная документация. Раздел 1 (пояснительная записка) на 19 л. в 1 экз.
14. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 06-00000475/В от 14.12.2020 на 2 л. в 1 экз.
15. Локальный сметный расчет на 8 л. в 1 экз.

16. Рабочая документация (раздел ГСН) на 41 л. в 1 экз.
17. Проектная документация (раздел ПОС) на 37 л. в 1 экз.
18. Проектная документация (раздел ППО) на 17 л. в 1 экз.
19. Проектная документация (раздел ТКР) на 33 л. в 1 экз.

Дополнительные материалы:

20. Приложение 4 на 1 л. в 1 экз.
21. Приложение 5 на 1 л. в 1 экз.
22. Локальная смета №180-01-00000052-21-ГСН на полиэтиленовый газопровод на 4 л. в 1 экз.
23. Локальная смета №180-01-00000052-21-ГСН на стальной газопровод на 4 л. в 1 экз.

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 № 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 (далее Методические указания).

6. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (опубликован 26.09.2020г).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Техничко – экономические показатели

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов диапазона диаметров 159-218 мм подземного типа прокладки, и стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 160-224 мм, используемых для определения 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 2021год.

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.

Технико - экономические показатели стандартизированных ставок, используемых для определения 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 2021 г. представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО «Газпром газораспределение Тула» для утверждения ставки на 2021г.
1	2	3	4	5
С2	Строительство стальных газопроводов С2ik	руб./км	Подземная прокладка	
			159 - 218 мм	11 003 645,41
С3	Строительство полиэтиленовых газопроводов С3j	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром	
			160-224 мм	4 213 162,58

4.2. Экономическое обоснование стандартизированных тарифных ставок на 2021 год АО «Газпром газораспределение Тула»

4.2.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки

(ставка С2, Приложение 4 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18).

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), определяется по следующей формуле:

$$C_{2ik} = \frac{\sum (P_{ik} * I_p)}{\sum L_{ik}} / (1 - C_{T_{нп}}^{\text{эф}}),$$

где:

P_{ik} - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

L_{ik} - общая длина стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 настоящих Методических указаний, км;

$C_{T_{нп}}^{\text{эф}}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

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

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки С2 на 2021 год на основании планируемых расходов, определенных для технологического присоединения к сетям газораспределения объекта капитального строительства Восточный филиал ООО «Компания коммунальной сферы»: «Котельная» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 71:29:010302:5401 по адресу: 301650, Тульская область, г. Новомосковск, ул. Маяковского, дом 8, строение 1, рассчитанных в уровне цен 1 квартала 2018 года с индексацией на 2019 год в размере 7,3% и на 2020 год в размере 3,7% для капитальных вложений в строительство.

Предложения АО «Газпром газораспределение Тула» по расчету стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, на 2021 год, приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Затраты на строительство стального газопровода, тыс. руб.	Протяженность построенного стального газопровода, км	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения, тыс. руб.	Расходы, связанные со строительством стального газопровода протяженностью 1 км (тыс. руб.)	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизированная ставка С2, руб./км
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Подземная прокладка						
2.4	159-218 мм	35,22	0,0065	22,00	8 802,92	20	11 003 845,41

Сравнительная характеристика планируемых расходов АО «Газпром газораспределение Тула» за 2018 год и расходов, определенных в соответствии укрупненными сметными нормативами и при их отсутствии средними рыночными ценами, приведена в таблице 3.

№ № п/п	Наименование объекта	Материал газопровод а и способ прокладки	Диаметр газопровод а, мм	Протяженнос ть стального газопровода, м	Общая протяженнос ть газопровода, м	Планируе- мые затраты ГРО в ценах 2020 года, руб.	Расходы, определе нные по НЦС в ценах 2020 г., руб.	Доп. расходы, определе нные по ТЕР в ценах 2020 года, руб.	Итого расходи в, в ценах 2020г, руб.	Затраты на кадастровый учет и государственную регистрацию права, руб. без НДС	
										АО «Газпром газораспределен ие Тула»	Комите т ТО по тарифа м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Подземная прокладка стального газопровода диапазоном диаметров 159-218 мм											
1	Восточный филиал ООО «Компания коммунальной сферы»: «Котельная» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 71:29:010302:54 01 по адресу: 301650, Тульская область, г. Новомосковск, ул. Маяковского, дом 8, строение 1	Сталь, подземный	159x4,5	6,5	109,0	35 218,96	14 181,78	1 791,05	15 972,83	22 000,00	1 311,93
2	ООО «Лето Групп»: «Завод по глубокой переработке яйца на 2 млн. яиц», расположенный на земельном участке с кадастровым номером	Сталь, подземный	159x4,5	3,5	648,0	1 577 876,78	7 636,34	1 791,05	9 427,39	22 000,00	118,83

71:09:010401:34 02 по адресу: 301304, Тульская область, Заокский район, МО Малаховское, вблизи п. «Сосновый»										
Общая протяженность газопровода			10,00							
Итого (в ценах 2020 года)			10,00		1 613 095,7 4			25 400,2 2	44 000,00	1 430,7 6

Таблица 3

АО «Газпром газораспределение Тула» не предоставлены фактические материалы за 2017, 2018 и 2019 годы для расчета размера стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов ГРО, связанные со строительством стальных газопроводов диапазона диаметров 159-218 мм, на 2021 год. В связи с этим расчет стандартизированных тарифных ставок производился с использованием сметной документации, содержащий средние рыночные цены материалов (работ, услуг).

Экспертное группой проведен анализ расчетных материалов в части расходов, связанных со строительством стального подземного газопровода диапазона диаметров 159-218 мм, по которым утверждена плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» по индивидуальному проекту за 2017, 2018 и 2019 годы. К расчету стандартизированной тарифной ставки С2 добавлены планируемые расходы по объекту капитального строительства ООО «Лето Групп»: «Завод по глубокой переработке яйца на 2 млн. яиц», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:09:010401:3402 по адресу: 301304, Тульская область, Заокский район, МО Малаховское, вблизи п. Сосновый».

Проектом предусматривается прокладка газопровода высокого давления ($P_{пр}=0,6$ МПа, $P_{факт}=0,4$ МПа) из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 \varnothing 159x4,5 мм надземно $L=2,5$ м и подземно \varnothing 159 мм $L=3,5$ м, а также из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 \varnothing 160x14,6 мм $L=642,0$ м по ГОСТ 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

Сметная стоимость строительства по объекту ООО «Лето Групп»: «Завод по глубокой переработке яйца на 2 млн. яиц», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:09:010401:3402 по адресу: 301304, Тульская область, Заокский район, МО Малаховское, вблизи п. Сосновый» определена по ТЕР с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утверждённых правительством Тульской области, по состоянию за 2 кв.2018 г.

В соответствии с п.32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в п. 33 Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС 81-02-15-2020 «Наружные сети газоснабжения», утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.12.2019 № 825/пр, 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 расходы ГРО превышают расходы, определенные в соответствии с НЦС 81-02-15-2020 «Наружные сети газоснабжения», экспертной группой выполнен расчет стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов наземного (надземного) и подземного типа прокладки, с использованием укрупненных сметных нормативов.

При расчете расходов на строительство газопровода в уровне цен 2020 года были использованы расценки НЦС15-01-002-13 и НЦС15-01-002-14 для диаметра 150 мм с учетом интерполяции глубины заложения газопровода, согласно п.17 технической части сборника.

Экспертной группой добавлены в расчет следующие дополнительные расходы, не учтенные в НЦС и рассчитанные по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.), с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утверждённых правительством Тульской области: контроль стыков гамма-дефектоскопом в количестве 1 шт., стоимость рентгеновской пленки.

Экспертной группой выполнен расчет расходов на регистрацию прав собственности на газораспределительную сеть пропорционально протяженности стальных и полиэтиленовых газопроводов.

На основании использования расценок укрупненных сметных нормативов на строительство подземных газопроводов из стальных труб и дополнительных расходов, не учтенных в НЦС, экспертной группой предлагается к утверждению ставка группы С2, представленная в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Показатели	Затраты на строительство стального газопровода по НЦС в ценах 2020 года, тыс. руб.	Протяженность построенного стального газопровода, км	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения, тыс. руб.	Расходы, связанные со строительством стального газопровода протяженностью 1 км в ценах 2020 года, тыс. руб.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизированная ставка (руб./км)	
1	2	3	4	5	6	7	8	
2	Подземная прокладка							
2.4	159 - 218 мм	25,40022	0,01	1,43076	2 683,098	20	3 353 872,50	

4.2.2 Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров

(ставка С3, Приложение 5 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18).

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), определяется по формуле:

$$C_{3j} = \frac{\sum (P_j * I_p)}{\sum L_j} / (1 - C_{Т_{нн}}^{\text{эф}})$$

где:

Pj - фактические расходы ГРО на строительство полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Lj - общая длина полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, км;

C_{Т_{нн}}^{эф} - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](#) Методических указаний.

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению ставки С3 на 2021 год на основании планируемых расходов, для технологического присоединения к сетям газораспределения объекта капитального строительства Восточный филиал ООО «Компания коммунальной сферы»: «Котельная» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 71:29:010302:5401 по адресу: 301650, Тульская область, г. Новомосковск, ул. Маяковского, дом 8, строение 1, рассчитанных в уровне 1 квартала 2018 года с индексацией на 2019 год в размере 7,3% и на 2020 год в размере 3,7% для капитальных вложений в строительство.

Предложения АО «Газпром газораспределение Тула» по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, приведены в таблице 5.

Таблица 5

№ п/п	Показатели	Затраты на строительство во полиэтиленового газопровода в ценах 2021г., руб.	Протяженность построенного полиэтиленового газопровода, км	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения, руб.	Расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода протяженностью 1 км в ценах 2021г., руб./км	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизованная ставка (руб./км)
1	2	3	4	5	6	7	8
3	160-224 мм	267,87	0,086	22,00	3 370,53	20	4 213 162,58

Сравнительная характеристика планируемых расходов АО «Газпром газораспределение Тула» за 2018 год и расходов, определенных в соответствии укрупненными сметными нормативами и при их отсутствии средними рыночными ценами, приведена в таблице 6.

Таблица 6

№	Наименование объекта	Материал г/пр	Диаметр г/пр, мм	Протяженность ПЭ, м	Фактические затраты ГРО, руб.	Общая протяженность, м	Расходы, определенные по НДС в ценах 2020г., руб.	Доп. расходы, определенные по ТЕР в ценах 2020 года, руб.	Итого расходов, определенных по НДС в ценах 2020г., руб.	Затраты на кадастровый учет и государственную регистрацию права, руб. без НДС	
										АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ставка С3 на полиэтиленовые газопроводы наружным диаметром 160-224 мм											
1	Восточный филиал ООО «Компания коммунальной сферы»: «Котельная» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 71:29:010302:5401 по адресу: 301650, Тульская область, г. Новомосковск, ул. Маяковского, дом 8, строение 1	ПЭ	160	86,0	267 870,00	109,0	108 341,69	107,16	108 448,85	22 000,00	17 357,80
2	ООО «Лето Групп»: «Завод по глубокой переработке яйца на 2 млн. яиц», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:09:010401:3402 по адресу: 301304, Тульская область, Заокский район,	ПЭ	160	642,0	1 577 876,78	648,0	922 056,64	799,96	922 856,60	22 000,00	21 796,30

	МО Малаховское, вблизи п. Сосновый»									
	Итого с благоустройством				1 582 082,7 9				935 509,10	
	Всего с благоустройством (в ценах 2020 года)	728,0	1 849 952,79	757,0				1 043 957,95	44 000,00	39 154,10

АО «Газпром газораспределение Тула» не представлены фактические материалы за 2017, 2018 и 2019 годы для расчета размера стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диапазона диаметров 160-224 мм, на 2021 год. В связи с этим расчет стандартизированных тарифных ставок производился с использованием сметной документации, содержащий средние рыночные цены материалов (работ, услуг).

Экспертной группой проведен анализ расчетных материалов в части расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 160-224 мм, по которым утверждена плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» за 2017, 2018 и 2019 годы.

К расчету ставки добавлен объект капитального строительства ООО «Лето Групп»: «Завод по глубокой переработке яйца на 2 млн. яиц», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:09:010401:3402 по адресу: 301304, Тульская область, Заокский район, МО Малаховское, вблизи п. Сосновый».

Проектом предусматривается прокладка газопровода высокого давления ($R_{пр}=0,6$ МПа, $R_{факт}=0,4$ МПа) из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 $\varnothing 159 \times 4,5$ мм надземно $L=2,5$ м и подземно $\varnothing 159$ мм $L=3,5$ м, а также из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 $\varnothing 160 \times 14,6$ мм $L=642,0$ м по ГОСТ 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

Сметная стоимость строительства по объекту капитального строительства ООО «Лето Групп» «Завод по глубокой переработке яйца на 2 млн. яиц», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:09:010401:3402 по адресу: 301304, Тульская область, Заокский район, МО Малаховское, вблизи п. Сосновый» определена по ТЕР с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утверждённых правительством Тульской области, по состоянию на 2 квартал 2018 года.

В соответствии с п. 32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в п. 33 Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС 81-02-15-2020 «Наружные сети газоснабжения», утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.12.2019 № 825/пр, 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 расходы ГРО (см. таблицу 6), превышают расходы, определенные в соответствии с НЦС 81-02-15-2020 «Наружные сети газоснабжения», экспертной группой выполнен расчет стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диапазона диаметров 160-224 мм.

При расчете на строительство газопровода в уровне цен 2020 года были использованы расценки НЦС15-02-002-07, НЦС15-02-002-08 для диаметра 160 мм с учетом интерполяции глубины заложения, и расценки НЦС15-02-004-07, НЦС15-02-004-08 для диаметра 160 мм с учетом интерполяции глубины заложения газопровода, согласно п. 17 технической части сборника.

На основании анализа расходов технологического присоединения ООО «Лето Групп» при установлении ставки С3 учтены расходы на восстановление асфальтового покрытия из расчета $7,5 \text{ м}^2$ на 1 км прокладываемого газопровода, рассчитанные с использованием укрупненных сметных нормативов НЦС 81-02-16-2020 «Малые архитектурные формы - элементы благоустройства территории» по расценке НЦС16-06-

002-02 (покрытия из асфальтобетонной смеси 2-хслойные) и приняты пропорционально длине заявленных подземных газопроводов.

Экспертной группой добавлены в расчет следующие дополнительные расходы, не учтенные в НЦС и рассчитанные по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.), с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утвержденных правительством Тульской области: разборка асфальтового покрытия.

Экспертной группой выполнен расчет расходов на регистрацию прав собственности на газораспределительную сеть пропорционально протяженности стальных и полиэтиленовых газопроводов.

На основании использования расценок укрупненных сметных нормативов на строительство подземных газопроводов из полиэтиленовых труб и дополнительных расходов, не учтенных в НЦС, экспертной группой предлагается к утверждению ставка группы С3, представленная в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Показатели	Затраты на строительство полиэтиленового газопровода по НЦС в ценах 2020г., тыс. руб.	Протяженность построенного полиэтиленового газопровода, км	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения, тыс. руб.	Расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода протяженностью 1км в ценах 2020г., тыс. руб.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизированная ставка, руб./км
1	2	3	4	5	6	7	8
1	160-224 мм	1 043,95795	0,728	39,15410	1 487, 79128	20	1 859 739,10

5. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения 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 8.

Таблица 8

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Ставки для утверждения на 2021 г.	
				АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6
С2	Строительство стальных газопроводов С2ik	руб./км	Подземная прокладка		
			159-218 мм	11 003 645,41	3 353 872,50

С3	Строительство полиэтиленовых газопроводов С3;	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром		
			160-224 мм	4 213 162,58	1 859 739,10

АО «Газпром газораспределение Тула» выразило письменное согласие с размером стандартизированных тарифных ставок.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить стандартизированную тарифную ставку С2 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством стальных газопроводов диаметром 159-218 мм подземного типа прокладки, и стандартизированную тарифную ставку С3 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 160-224 мм, на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин